



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

EXTRAORDINARY

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 90]

नई दिल्ली, बुधवार, अप्रैल 19, 2007/चैत्र 29, 1928

No. 90]

NEW DELHI, THURSDAY, APRIL 19, 2007/CHAITRA 29, 1928

केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 अप्रैल, 2007

फा. सं. के.वि.प्र.सं./सं.पू./9/40/07.—यूनि. विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 177 की उप-धारा (3) के साथ पठित विद्युत (पूर्ववर्ती प्रकाशन के लिए क्रियाविधि) नियमावली, 2005 की आवश्यकता के अनुरूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2006 के प्रारूप का प्रकाशन किया गया था;

अतः अक्त. विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 177 के साथ पठित धारा 74 और धारा 73 के खण्ड (i) द्वारा प्रस्तुत शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण निम्नलिखित विनियम बनाता है, ताकि:—

## केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007

1. संक्षिप्त शीर्षक एवं प्रारंभ - (1) इन विनियमों को केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007 कहा जा सकेगा।  
(2) ये विनियम सरकारी राजपत्र में अपने प्रकाशन की तारीख से लागू होंगे।
2. परिभाषाएँ - इन विनियमों में जब तक अन्यथा प्रसंग वांछित न हो—  
(1) "अधिनियम" का अर्थ विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) है।  
(2) "वोल्टेज" का अर्थ किन्हीं दो कंडक्टरों या कंडक्टर अथवा अर्थ के किन्हीं दो भागों के बीच किसी उपयुक्त वोल्टमीटर से मापे गए विद्युत शक्त्यता के अंतर से है और जिसे कहा जाता है—  
(क) "उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 650 वोल्ट से अधिक किन्तु 33000 वोल्ट से अधिक नहीं होता और  
(ख) "अति उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 33000 वोल्ट से अधिक होता है।  
(3) अन्य सभी शब्द एवं अभिव्यक्तियाँ जो प्रयुक्त हैं किन्तु इन विनियमों में परिभाषित नहीं हैं लेकिन अधिनियम में परिभाषित हैं, उनका वही अर्थ होगा जो अधिनियम में उन्हें क्रमशः दिया गया है।

3. विनियमों का लागू होना :- ये विनियम सभी लाइसेंसियों, उत्पादक कंपनियों, अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन करने वाले व्यक्ति(यों) एवं विद्युत उत्पादन, उसके पारेषण, वितरण, व्यापार एवं उपयोग में संलग्न व्यक्ति(यों) पर लागू होंगे।
4. सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं के स्रोत :- सभी लाइसेंसी, उत्पादक कंपनियाँ एवं व्यक्ति जिनका नीचे उल्लेख किया गया है, लेकिन जो यहीं तक सीमित नहीं हैं, वे प्राधिकरण को ऐसी सांख्यिकी, विवरणी और विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार और उपयोग से संबंधित सूचनाएँ ऐसे समय पर तथा ऐसे स्वरूप और तरीके से प्रस्तुत करेंगे जो इन विनियमों के अंतर्गत विनिर्दिष्ट हैं-

(1) लाइसेंसी :

- (i) पारेषण लाइसेंसी;
- (ii) वितरण लाइसेंसी;
- (iii) व्यापारिक लाइसेंसी;
- (iv) केन्द्रीय पारेषण यूटीलिटी;
- (v) राज्य पारेषण यूटीलिटीज;
- (vi) समुचित सरकारें जो विद्युत के पारेषण, वितरण या व्यापार के लिए जिम्मेदार हैं;
- (vii) दामोदर घाटी निगम अधिनियम, 1948 (1948 का 14) की धारा 3 की उपधारा (1) के तहत स्थापित दामोदर घाटी निगम;
- (viii) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत के पारेषण या आपूर्ति में संलग्न कोई व्यक्ति;
- (ix) कोई भी व्यक्ति जो राज्य सरकार द्वारा यथा-अधिसूचित ग्रामीण क्षेत्र में विद्युत उत्पादन और वितरण का इरादा करता है;
- (x) राज्य विद्युत बोर्ड;
- (xi) कैंटोमेंट बोर्डों सहित स्थानीय प्राधिकरण;
- (xii) मानद लाइसेंसी एवं लाइसेंस से छूट प्राप्त सत्ता;
- (xiii) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड।

(2) उत्पादक कंपनियाँ :

- (i) समुचित सरकारों द्वारा स्थापित उत्पादक कंपनियाँ;
- (ii) स्वतंत्र विद्युत उत्पादक;
- (iii) विद्युत उत्पादन के लिए जिम्मेदार समुचित सरकारें;
- (iv) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड;
- (v) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत उत्पादन के व्यापार में संलग्न कोई व्यक्ति;

(vi) दमोदर घाटी निगम।

- (3) अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न व्यक्ति : (1) (2) (3) (4) (5) (6) (7) (8) (9) (10) (11) (12) (13) (14) (15) (16) (17) (18) (19) (20) (21) (22) (23) (24) (25) (26) (27) (28) (29) (30) (31) (32) (33) (34) (35) (36) (37) (38) (39) (40) (41) (42) (43) (44) (45) (46) (47) (48) (49) (50) (51) (52) (53) (54) (55) (56) (57) (58) (59) (60) (61) (62) (63) (64) (65) (66) (67) (68) (69) (70) (71) (72) (73) (74) (75) (76) (77) (78) (79) (80) (81) (82) (83) (84) (85) (86) (87) (88) (89) (90) (91) (92) (93) (94) (95) (96) (97) (98) (99) (100) (101) (102) (103) (104) (105) (106) (107) (108) (109) (110) (111) (112) (113) (114) (115) (116) (117) (118) (119) (120) (121) (122) (123) (124) (125) (126) (127) (128) (129) (130) (131) (132) (133) (134) (135) (136) (137) (138) (139) (140) (141) (142) (143) (144) (145) (146) (147) (148) (149) (150) (151) (152) (153) (154) (155) (156) (157) (158) (159) (160) (161) (162) (163) (164) (165) (166) (167) (168) (169) (170) (171) (172) (173) (174) (175) (176) (177) (178) (179) (180) (181) (182) (183) (184) (185) (186) (187) (188) (189) (190) (191) (192) (193) (194) (195) (196) (197) (198) (199) (200) (201) (202) (203) (204) (205) (206) (207) (208) (209) (210) (211) (212) (213) (214) (215) (216) (217) (218) (219) (220) (221) (222) (223) (224) (225) (226) (227) (228) (229) (230) (231) (232) (233) (234) (235) (236) (237) (238) (239) (240) (241) (242) (243) (244) (245) (246) (247) (248) (249) (250) (251) (252) (253) (254) (255) (256) (257) (258) (259) (260) (261) (262) (263) (264) (265) (266) (267) (268) (269) (270) (271) (272) (273) (274) (275) (276) (277) (278) (279) (280) (281) (282) (283) (284) (285) (286) (287) (288) (289) (290) (291) (292) (293) (294) (295) (296) (297) (298) (299) (300) (301) (302) (303) (304) (305) (306) (307) (308) (309) (310) (311) (312) (313) (314) (315) (316) (317) (318) (319) (320) (321) (322) (323) (324) (325) (326) (327) (328) (329) (330) (331) (332) (333) (334) (335) (336) (337) (338) (339) (340) (341) (342) (343) (344) (345) (346) (347) (348) (349) (350) (351) (352) (353) (354) (355) (356) (357) (358) (359) (360) (361) (362) (363) (364) (365) (366) (367) (368) (369) (370) (371) (372) (373) (374) (375) (376) (377) (378) (379) (380) (381) (382) (383) (384) (385) (386) (387) (388) (389) (390) (391) (392) (393) (394) (395) (396) (397) (398) (399) (400) (401) (402) (403) (404) (405) (406) (407) (408) (409) (410) (411) (412) (413) (414) (415) (416) (417) (418) (419) (420) (421) (422) (423) (424) (425) (426) (427) (428) (429) (430) (431) (432) (433) (434) (435) (436) (437) (438) (439) (440) (441) (442) (443) (444) (445) (446) (447) (448) (449) (450) (451) (452) (453) (454) (455) (456) (457) (458) (459) (460) (461) (462) (463) (464) (465) (466) (467) (468) (469) (470) (471) (472) (473) (474) (475) (476) (477) (478) (479) (480) (481) (482) (483) (484) (485) (486) (487) (488) (489) (490) (491) (492) (493) (494) (495) (496) (497) (498) (499) (500) (501) (502) (503) (504) (505) (506) (507) (508) (509) (510) (511) (512) (513) (514) (515) (516) (517) (518) (519) (520) (521) (522) (523) (524) (525) (526) (527) (528) (529) (530) (531) (532) (533) (534) (535) (536) (537) (538) (539) (540) (541) (542) (543) (544) (545) (546) (547) (548) (549) (550) (551) (552) (553) (554) (555) (556) (557) (558) (559) (560) (561) (562) (563) (564) (565) (566) (567) (568) (569) (570) (571) (572) (573) (574) (575) (576) (577) (578) (579) (580) (581) (582) (583) (584) (585) (586) (587) (588) (589) (590) (591) (592) (593) (594) (595) (596) (597) (598) (599) (600) (601) (602) (603) (604) (605) (606) (607) (608) (609) (610) (611) (612) (613) (614) (615) (616) (617) (618) (619) (620) (621) (622) (623) (624) (625) (626) (627) (628) (629) (630) (631) (632) (633) (634) (635) (636) (637) (638) (639) (640) (641) (642) (643) (644) (645) (646) (647) (648) (649) (650) (651) (652) (653) (654) (655) (656) (657) (658) (659) (660) (661) (662) (663) (664) (665) (666) (667) (668) (669) (670) (671) (672) (673) (674) (675) (676) (677) (678) (679) (680) (681) (682) (683) (684) (685) (686) (687) (688) (689) (690) (691) (692) (693) (694) (695) (696) (697) (698) (699) (700) (701) (702) (703) (704) (705) (706) (707) (708) (709) (710) (711) (712) (713) (714) (715) (716) (717) (718) (719) (720) (721) (722) (723) (724) (725) (726) (727) (728) (729) (730) (731) (732) (733) (734) (735) (736) (737) (738) (739) (740) (741) (742) (743) (744) (745) (746) (747) (748) (749) (750) (751) (752) (753) (754) (755) (756) (757) (758) (759) (760) (761) (762) (763) (764) (765) (766) (767) (768) (769) (770) (771) (772) (773) (774) (775) (776) (777) (778) (779) (780) (781) (782) (783) (784) (785) (786) (787) (788) (789) (790) (791) (792) (793) (794) (795) (796) (797) (798) (799) (800) (801) (802) (803) (804) (805) (806) (807) (808) (809) (810) (811) (812) (813) (814) (815) (816) (817) (818) (819) (820) (821) (822) (823) (824) (825) (826) (827) (828) (829) (830) (831) (832) (833) (834) (835) (836) (837) (838) (839) (840) (841) (842) (843) (844) (845) (846) (847) (848) (849) (850) (851) (852) (853) (854) (855) (856) (857) (858) (859) (860) (861) (862) (863) (864) (865) (866) (867) (868) (869) (870) (871) (872) (873) (874) (875) (876) (877) (878) (879) (880) (881) (882) (883) (884) (885) (886) (887) (888) (889) (890) (891) (892) (893) (894) (895) (896) (897) (898) (899) (900) (901) (902) (903) (904) (905) (906) (907) (908) (909) (910) (911) (912) (913) (914) (915) (916) (917) (918) (919) (920) (921) (922) (923) (924) (925) (926) (927) (928) (929) (930) (931) (932) (933) (934) (935) (936) (937) (938) (939) (940) (941) (942) (943) (944) (945) (946) (947) (948) (949) (950) (951) (952) (953) (954) (955) (956) (957) (958) (959) (960) (961) (962) (963) (964) (965) (966) (967) (968) (969) (970) (971) (972) (973) (974) (975) (976) (977) (978) (979) (980) (981) (982) (983) (984) (985) (986) (987) (988) (989) (990) (991) (992) (993) (994) (995) (996) (997) (998) (999) (1000)
- (i) सभी केंद्रीय विद्युत उत्पादक;
- (ii) सहकारी समिति, व्यक्तियों की समिति, व्यक्तियों के निवास सहित कोई भी अन्य व्यक्ति जो अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न हो।
- (4) अन्य संगठन :
- (i) राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र;
- (ii) क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iii) राज्य भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iv) क्षेत्रीय विद्युत समिति (यों);
- (v) विद्युत के उच्च वोल्टेज/अतिरिक्त उच्च वोल्टेज के उपयोगकर्ता।
5. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए समस्त संगठन सांख्यिकी, विवरणियाँ एवं सूचनाओं को इन विनियमों में संलग्न प्राल्प के अनुसार प्रस्तुत करेंगे और प्राल्पों की सूची अनुबंध-1 के अनुसार है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों की सूची, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों)"। ये प्राल्प केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट से भी प्राप्त किए जा सकते हैं। इन प्राल्पों को जब और जहाँ आवश्यक हो सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाओं के स्रोतों को मेल या मीडिया से भेजा जा सकता है।
6. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए समस्त अनुसूची सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने की सूची अनुसूची या अन्य प्राधिकरण द्वारा अपने प्राल्पों पर यथा-विनिर्दिष्ट अनुसार होगी। समय अनुसूची की प्राल्पवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची"।
7. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं की प्रस्तुति की आवृत्ति आवृत्ति की आवृत्ति यथा-दैनिक, साप्ताहिक, मासिक, त्रैमासिक या वार्षिक इस प्राधिकरण द्वारा अपने निर्धारित प्राल्पों पर यथा-निर्धारित के अनुसार होगा। प्रस्तुतियों की आवृत्ति की प्राल्पवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची"।
8. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं को प्रस्तुत करने का तरीका (1) प्राधिकरण को सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ निर्धारित प्राल्प में अधिमानतः इलेक्ट्रानिक रूप में या डाक या कुरियर अथवा फॉक्स द्वारा प्रस्तुत की जाएँगी।

(2) संगठन प्राधिकरण को संपूर्ण एवं परिशुद्ध सांख्यिकी, विवरणी और सूचनाएँ उपलब्ध करायेँगे ।

(3) संगठनों द्वारा उपलब्ध कराये गये अनंतिम आंकड़ों को प्राधिकरण द्वारा संसूचित अवधि के भीतर अंतिम रूप देकर प्राधिकरण को प्रस्तुत किया जाए ।

9. प्रारूपों, समय अनुसूची, आवधिकता या प्रस्तुति के तरीके में अधिजोड़ और विलोपन—(1) प्राधिकरण विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 73 के खंड (i) के अनुरूप अपने कार्यों के निष्पादन के लिए, जब और जहाँ आवश्यक हो, प्रारूप(पों) समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों) या आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों को संशोधित कर सकता है अथवा प्रारूप(पों) में अधिजोड़ अथवा विलोपन कर सकता है ।

(2) प्राधिकरण प्रारूप(पों), समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों), आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों या प्राधिकरण द्वारा विनियम-5 में निर्धारित प्रारूप(पों) में अधिजोड़ या विलोपन करने से पहले इससे प्रभावित होने वाले व्यक्तियों के सूचनार्थ प्रारूपों में परिवर्तन के प्रारूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट पर डालेगा । इस आशय की एक सूचना व्यापक प्रसार वाले दैनिक समाचार पत्रों में प्रकाशित की जाएगी जिसमें सूचना अवधि समाप्त होने की तारीख विनिर्दिष्ट की जाएगी जो 30 दिन से कम नहीं होगी, जिस पर अथवा जिसके पश्चात प्राधिकरण प्रस्तावित परिवर्तनों पर विचार करेगा । प्रारूप(पों) में प्रस्तावित अधिजोड़ या विलोपन अथवा परिवर्तन के संबंध में किसी व्यक्ति से इस प्रकार विनिर्दिष्ट अवधि से पूर्व प्राप्त आपत्तियों या सुझावों पर प्राधिकरण विचार करेगा । संशोधन(नों)/परिवर्तन(नों) और उपर्युक्त क्रियाविधियों को पूरा करने के बाद, प्राधिकरण द्वारा प्रारूप(पों) को अधिसूचित किया जाएगा ।

10. अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच का अधिकार— प्राधिकरण या उसके द्वारा लिखित रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति को उसकी ओर से इन विनियमों के अंतर्गत किसी सांख्यिकी को एकत्रित करने के उद्देश्य से किसी ऐसे व्यक्ति के अधिकार वाले किन्हीं अभिलेख अथवा प्रलेख तक पहुँचने का अधिकार होगा, जिसे इन विनियमों के अंतर्गत कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना वांछित है और वह किसी प्रांगण में किसी भी तर्कसंगत समय में प्रवेश कर सकता है जहाँ उसे विश्वास है कि ऐसे अभिलेख या प्रलेख उपलब्ध हो सकते हैं और वह संगत अभिलेखों या प्रलेखों का निरीक्षण कर सकता है या उनकी प्रतिलिपियाँ ले सकता है अथवा इन विनियमों के अंतर्गत वांछित सूचनाएँ प्रस्तुत की जाने वाली सूचनाएँ प्राप्त करने के लिए आवश्यक प्रश्न पूछ सकता है ।

11. सूचनाओं एवं विवरणियों के प्रकाशन पर प्रतिबंध— (1) इन विनियमों के उद्देश्य से दी गई किसी औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था से संबंधित कोई सूचना,



कोई वैयक्तिक विवरणी या उसके किसी भाग का उस औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था के तत्कालीन स्वामी की लिखित पूर्वानुमति के बिना, जिसकी वाणिज्यिक या तकनीकी गोपनीयता को यह सूचना प्रकट करती है, ऐसे तरीके से प्रकाशित नहीं की जा सकती जो किसी विवरणों को इस योग्य बना दे कि उसे संस्था विशेष से संदर्भित के रूप में पहचाना जा सके।

(2) इन विनियमों के उद्देश्य के सिवाय, किसी भी व्यक्ति को जो इन विनियमों के अधीन सांख्यिकियों के संग्रहण में संलग्न नहीं है, उसे उप धारा (3) में संदर्भित किसी सूचना या व्यक्तिगत विवरणी को देखने की अनुमति नहीं दी जाएगी।

## 12. अनुपालन न किया जाना और दण्ड - (1) यदि कोई व्यक्ति-

- (क) जिसे कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना अपेक्षित है-
- (i) इन विनियमों के अंतर्गत यथा-अपेक्षित सूचनाओं या विवरणों को जानबूझकर या बिना वैध कारण के देने से मना करता है अथवा नजरअंदाज करता है, या
  - (ii) जानबूझकर ऐसी सूचनाएँ या विवरण प्रस्तुत करता है या कराता है जो वह जानता है कि गलत है, या
  - (iii) इन विनियमों के अंतर्गत प्रस्तुत की जाने वाली कोई सूचना प्राप्त करने हेतु आवश्यक किसी प्रश्न का उत्तर देने से मना करता है या जानबूझकर गलत उत्तर देता है,

(ख) इन विनियमों द्वारा प्रदत्त संगत अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच के अधिकार या प्रवेश के अधिकार में बाधा डालता है,

तो वह इस अधिनियम की धारा 142 और 146 के संगत प्रावधानों को आकृष्ट करेगा।

(2) इन विनियमों के अंतर्गत किसी अपराध के लिए प्राधिकरण द्वारा अथवा उसके अनुमोदन को छोड़कर कोई कार्यवाही नहीं की जाएगी।

विजय कुमार मिश्रा, सचिव

[विज्ञापन III/IV/186 बी/2007/अध.]

## अनुबन्ध-I

## प्रारूपों, आवृत्ति (यों) एवं लक्ष्य तिथि (यों) की सूची

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
विद्युत का उत्पादन	वार्षिक	1	30 जून
विद्युत का परीक्षण	वार्षिक	2	30 जून
विद्युत का वितरण	वार्षिक	3	30 जून
विद्युत का व्यापार	वार्षिक	4	30 जून
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	वार्षिक	5	30 जून
प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता	वार्षिक	6	30 जून
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	वार्षिक	7	30 जून
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	वार्षिक	8	30 जून
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेशन के ब्यौरे	वार्षिक	9	30 जून
ईंधन खपत के ब्यौरे	वार्षिक	10	30 जून
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	11	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	12	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	13	30 जून
31.03.20..... तक परीक्षण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	वार्षिक	14	30 जून
विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	वार्षिक	15	30 जून
मानवशक्ति के ब्यौरे	वार्षिक	16	30 जून
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के मेन-डेज)	वार्षिक	17	30 जून
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	वार्षिक	18	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी	वार्षिक	19	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	वार्षिक	20	30 जून
1 मे.वा. अथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े	वार्षिक	21	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	22	10.30 बजे तक

प्रश्न का शीर्षक	आपत्ति की आवृत्ति	प्रश्न संख्या	उत्तर (दिन)
जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	23	10.30 बजे तक
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	24	7वें दिन
जल विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	25	7वें दिन
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक लक्ष्यों के निर्धारण के आंकड़े	वार्षिक	26	30 जून
क्षेत्रीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	दैनिक	27	9.00 बजे तक
अन्तिम विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	28	5वें दिन
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	29	10 वें दिन
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	दैनिक	30	9 बजे तक
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यवधानों के कारण बैकिंग डाउन	मासिक	31	10वें दिन
भार उत्पादन संतुलन रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीबीआर)	वार्षिक	32	फरवरी अंत तक
असूचीबद्ध विनिमय स्थिति	मासिक	33	18वें दिन
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के ब्यौरे	मासिक	34	18वें दिन
केपेसिटर अधिग्रहण कार्यक्रम की प्रगति	मासिक	35	20वें दिन
दैनिक कोयला रिपोर्ट	दैनिक	36	3.00 बजे तक
कोयला रिपोर्ट	मासिक	37	15वें दिन
ईंधन कमी के कारण उत्पादन हानि	मासिक	38	7वें दिन
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	मासिक	39	7वें दिन
प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	तिमाही	40	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आबंटन	तिमाही	41	तिमाही के अंत के बाद 30वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
गैस आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	42	तिमाही आरंभ होने के 40 दिनों पूर्व
तरल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	43	15वें दिन
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	44	15वें दिन
ईंधन तेल आंकड़ा	मासिक	45	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	मासिक	46	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	मासिक	47	तीसरे दिन
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	48	तीसरे दिन
सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	49	तीसरे दिन
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और ..... तक शामिल जनसंख्या	मासिक	50	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए मिटरिंग की स्थिति	मासिक	51	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के ब्यौरे	मासिक	52	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	मासिक	53	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के.वी.फीडर्स)	मासिक	54	तीसरे दिन
वित्तीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	वार्षिक	55	30 अप्रैल
वित्तीय वर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	वार्षिक	56	30 अप्रैल
..... माह, 20..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	मासिक	57	20वें दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	58	20वें दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए कम्बाइंड साइकल गैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	59	20वें दिन
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े	मासिक	60	20वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े	मासिक	61	7वें दिन
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	वार्षिक	62	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	63	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	64	30 जून
राख उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्घरण	मासिक	65	20वें दिन

## अनुसूची-II

प्रकार की विभिन्न प्रयोगों का विवरण

प्रकार का शीर्षक	फाम - जिस स. पर है	जैनको	द्रासको	विरकाम	व्यापारी	रा. वि. को. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएसडीसी	एसएलडीसी	आरसीसी	सीसीसी/ उद्योग
विद्युत का उत्पादन	1	हो				हो				
विद्युत का परिवहन	2		हो			हो				
विद्युत का वितरण	3			हो		हो				
विद्युत का व्यापार	4				हो					
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	5	हो		हो		हो				
प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता	6	हो				हो				
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	7	हो				हो				
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	8	हो				हो				
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरिशन के ब्यौरे	9	हो				हो				
इंधन खपत के ब्यौरे	10	हो				हो				
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवासत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	11	हो	हो			हो				
31.03.20..... तक सेवासत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	12	हो	हो			हो				
31.03.20..... तक सेवासत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	13	हो				हो				
31.03.20..... तक परिवहन एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	14	हो	हो			हो				
विद्युत उपभोगिता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	15			हो		हो				
मानवशक्ति के ब्यौरे	16	हो		हो		हो				
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के अंत-डेज)	17	हो	हो			हो				
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	18			हो		हो				
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सोचविचकती	19	हो	हो			हो				
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	20	हो	हो			हो				
1 में वा. अथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े	21					हो	हो	हो		हो
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	22	हो				हो		हो		

प्रारम्भ का सीकिक	जाने - दिएल सं. पर है	चैकके	ट्रीपको	डिप्लम	आपारी	रा. वि. बो. / लाइसेन्सवाली/ विद्युत विभाग	आपारकीसी	एलएलकीसी	अनरकी	संकीर्ष/ उद्योग
जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	23	है				है	है	है		
वायु विद्युत केन्द्रों तथा चूल्होयार विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	24	है				है	है	है		
जल विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	25	है				है	है	है		
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक तत्वों के निर्धारण के आंकड़े	26	है				है	है	है		
द्वितीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	27						है			
अन्य विद्युत आपूर्ति स्थिति	28						है			
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	29						है			
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की क्षमता से संबंधित दैनिक आंकड़े	30	है				है	है	है		
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की क्षमता से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यावधानों के कारण दैनिक डाउन	31	है				है	है	है		
वायु उत्पादन संयुक्त रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीवीआर)	32	है			है	है	है			
अनुसूचित विनिर्माण स्थिति	33						है			
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के बारे में	34				है					
कोयला विद्युत अधिग्रहण कार्यक्रम की प्रगति	35									
दैनिक कोयला रिपोर्ट	36	है				है				
कोयला रिपोर्ट	37	है				है				
ईंधन कमी के कारण उत्पादन क्षमता	38	है				है				
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	39	है				है				
प्रारंभ कोयले में सिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	40	है				है				
वायु विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आर्बिटन	41	है				है				

प्रारूप का सौचिक	क्रम - जिस सं. पर है	वैयक्तिक	द्रव्यको	डिस्काम	यापनी	रा. वि. बो. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
मैस अफ़ाफ़ो 1116 विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	42	हो				हो				
तरल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	43	हो				हो				
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	44	हो				हो				
ईंधन तेल आंकड़ा	45	हो				हो				
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सेटों के उन्मायन की प्रगति की स्थिति	46			हो		हो				
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के उन्मायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	47			हो		हो				
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	48			हो		हो			हो	
सिंचाई पम्प सेटों के उन्मायन की जिलावार मासिक प्रगति	49			हो		हो				
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और तक शामिल जनसंख्या	50			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए मिटरिंग की स्थिति	51			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... में वितरण और विद्युत द्रव्यमानों की विफलता के बारे	52			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	53			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के वी. पी. डी. सी)	54			हो		हो				
द्वितीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का द्वितीय कारोबार	55			हो		हो				
द्वितीय वर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	56			हो		हो				
माह 20 ..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	57	हो				हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के उष्मा दर आंकड़े	58	हो				हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए कम्बाईड साइकल गैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के उष्मा दर आंकड़े	59	हो				हो				
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े	60	हो				हो				



प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	द्रुसको	विरकास	व्यापारी	रा. वि. बो. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएलबीसी	एफएलबीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यास्तम घंटों के उत्पादन आंकड़े	61	हो				हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	62	हो				हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए परिवहन कंपनी आंकड़े	63		हो			हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	64			हो		हो				
सब उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्घरण	65	हो				हो				

टिप्पणी: यदि किसी प्रारूप की कुछेक मंदां किसी संगठन पर लागू नहीं हैं तो उपयुक्त स्थान पर "लागू नहीं" अंकित किया जाए।

हो v जी हो, लागू है।

## प्रारूप-1

आवधिकता- वार्षिक  
20.....20.... के आंकड़े  
प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का उत्पादन

## यूटिलिटी का नाम और पता

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र का नाम	प्राइम भूवर का प्रकार*	वर्ष के अंत में विद्युत केन्द्र की प्रतिष्ठापित क्षमता			मि.कि.वा.घ. में सकल विद्युत उत्पादन	यूनिट और केन्द्र आकिजलरीज में विद्युत खपत मि.कि.वा.घ. में
			यूनिटों की सं०	यूनिट का आकार मेगावाट में	केन्द्र की क्षमता मेगावाट में		
(क)	यूटिलिटी द्वारा धारित						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						
3	केन्द्र-3						
4	केन्द्र-4						
(ख)	यूटिलिटी द्वारा संयुक्त रूप से धारित (उसके विद्युत शायर के संबंध में)						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						

\*जल विद्युत टरबाइन, भाप टरबाइन (कोयला), भाप टरबाइन (लिग्नाइट), भाप टरबाइन (विविध ईंधन), गैस टरबाइन, डीजल इंजन, पवन टरबाइन आदि

प्रारूप-2  
आवधिकता- वार्षिक  
20—20—, के अंकन  
प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का पारेषण

राज्य पारेषण यूटिलिटी/एलईवी/ईडी का नाम व पता -

(आंकड़े नि.कि.वा.घ. में)

1.	..... से आयातित विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में-	
	(i) राज्य/निजी/संयुक्त विद्युत केन्द्र	
	(ii) कंस्ट्रिक्ट विद्युत प्लांट (सीपीपीज)	
(ख)	केन्द्रित उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-बाहर)	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर	
	(i) यूटिलिटीज-राज्य/निजी (नामवार)-संयुक्त (नामवार)	
(घ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	..... को निर्यातित विद्युत ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारि: (लाइसेंसधारियों बाहर है)	
(ख)	अन्य राज्य विद्युत बोर्ड/विद्युत विभाग (राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर लेकिन देश के अंदर)- संगठन बाहर बाहर है	
(ग)	देश से बाहर	
(घ)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में कोई अन्य- संगठन बाहर बाहर है	
4.	कुल निर्यातित विद्युतीय ऊर्जा (3क+3ख+3ग+3घ)	

प्रारूप-3

आवधिकता वार्षिक

20----- 20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का वितरण

डिस्कॉम/एसईवी/ईली/लाईसेंसधारी का नाम व पता:

(आंकड़े मि.कि.वा.घं में)

1.	आयातित विद्युतीय ऊर्जा:	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में	
(ख)	कैप्टिव विद्युत संयंत्र (राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली के अंदर अथवा बाहर)	
(ग)	केंद्रीय उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-वार)	
(घ)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर (देश के अंदर से)	
(ङ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युत ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में सीधे ग्राहकों को (प्रचालन का क्षेत्र)	
(ख)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारी: लाइसेंसधारीवार व्योरे में	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में अन्य कोई संगठन (संगठनवार व्योरे में)	
4.	कुल बेची गई विद्युत ऊर्जा (3क+3ख+3ग)	

प्राप्त-4

आवधिकता- वार्षिक

20—20— के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का व्यापार

आंकड़े मि.कि.वा.घ में

ट्रेडिंग कंपनी का नाम व पता

लाइसेंसधारी की श्रेणी

1.	.....से खरीदी गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/निजी/संयुक्त यूटीलिटी विद्युत केन्द्र (केन्द्र नाम-वार)	
(ख)	कीटिय विद्युत संयंत्र (नाम-वार)	
(ग)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र (नाम-वार)	
(घ)	देश से बाहर (नाम-वार)	
2.	कुल खरीद गई विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	.....को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	लाइसेंसधारी (लाइसेंसधारी नाम-वार)	
(ख)	देश से बाहर (नाम-वार)	
(ग)	कोई अन्य संगठन (संगठन नाम-वार)	
4.	कुल विद्युतीय ऊर्जा बेची गई (3क+3ख+3ग)	

टिप्पणी:- कृपया उपर्युक्त के 'शार्टड ट ब्लॉक', ऑफ पीक, पीक तथा 'जब और जहां व्यापार वांछित हो', की श्रेणियों में अलग-अलग दें।

प्रारूप-5

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के व्योरे

आंकड़े मि.कि.वा.घ में

यूटिलिटी/लाइसेंसधारी का नाम:

यूटिलिटी/नॉन यूटिलिटी/  
संगठन (जिसे बेची गई/जिससे खरीदी गई)बिक्री  
(मि.कि.वा.घ)खरीद  
(मि.कि.वा.घ)

अभ्युक्ति, यदि कोई हो

टिप्पणी:

- (i) इस सारणी में यूटिलिटी/गैर-यूटिलिटी नाम-वार स्पष्ट रूप से और अलग से सकल ऊर्जा बिक्री/खरीद दर्शायी जाए ।
- (ii) आबद्ध विद्युत संयंत्र से ऊर्जा की खरीद यदि कोई हो तो, दर्शायी जाए ।
- (iii) लाइसेंसी को बेची गई ऊर्जा को लाइसेंसी के नाम-वार दर्शाया जाए ।
- (iv) उपर्युक्त आंकड़ों में ऊर्जा की व्हीलिंग को शामिल न किया जाए ।
- (v) केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों को/से आपातित/निर्यातित ऊर्जा को प्रत्येक बिजलीघर के लिए अलग से दिया जाए ।

प्रारूप-6

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

आंकड़े मे.जा. में

प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता

वृद्धिशीलता का नाम व पता -

क्र.सं.	आइस मूलर का प्रकार (ईंधन आधारीत)	वर्ष के अंत में		वर्ष के अंत में	
		प्रतिष्ठापित क्षमता	पुनर्बाधित क्षमता	प्रतिष्ठापित क्षमता	पुनर्बाधित क्षमता
		जोड़ी गई गई क्षमता (आई.सी.)	री-रेशन के कारण वर्ष के दौरान अवधारित क्षमता	वर्ष के अंत में	अनुचित क्षमता यदि कोई हो
1.	जल विद्युत टरबाइन				
2.	भाप टरबाइन				
	कोयला				
	शिमाइट				
	गैस/लिक्विड ईंधन				
3.	डीजल इंजन				
4.	गैस टरबाइन				
5.	न्यूक्लियर				
6.	पवन टरबाइन				
7.	सौर				
8.	अन्य, यदि कोई हो				

आई.सी. - प्रतिष्ठापित क्षमता

यदि अप-रेशन के कारण तो (+) का प्रयोग करें या यदि डिरेसन के कारण तो (-) का प्रयोग करें।

प्रास्य-7

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के बारे

उत्पादन कं./यूटिलिटी का नाम व पता:

क्र.स.	विजलीघर का नाम	यूनिट का आकार मेगावाट में	प्राइम मूवर का प्रकार (ईंधन आधारित)	बनावट बायलर टरबाइन जेनरेटर	उत्पादन आरंभ होने की तारीख
--------	----------------	---------------------------	-------------------------------------	----------------------------	----------------------------

टिप्पणी- इस प्रपत्र में प्रत्येक इकाई के बारे दिए जाएं। प्राइम मूवर के प्रकार के साथ कोष्ठक में प्राथमिक ईंधन दर्शाएं।



प्रारूप-8

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत उत्पादक सेवान्वित सेटों के बारे

उत्पादन कं./प्टिसिटी का नाम व पता:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट का आकार मेगावाट में	प्राप्त मूल्य का प्रकार	आरंभ होने की तारीख	सेवा समाप्ति की तारीख	सेवा समाप्ति के कारण
---------	----------------	------------------------------	-------------------------	-----------------------	--------------------------	-------------------------

प्रासंग-9

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेहन के खाते

उत्पादक क./यूटिलिटी का नाम व पता:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट सं०	प्रारम्भ होने की तारीख	प्राइम मूवर प्रकार	दरित क्षमता (आई सी) (मे. वा.)	अवदरित क्षमता (मे. वा.)	उत्तरण की तारीख	अवदरण के कारण
---------	----------------	-----------	------------------------	--------------------	-------------------------------	-------------------------	-----------------	---------------

आई. सी. स्थापित क्षमता

प्रारूप-10

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

ईंधन खपत के बारे में

उत्पादक क./यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	ईंधन का नाम	उपयोग किया गया ईंधन मात्रा जो प्रयोग की गई एमटी/केएल/ एमएसएससीएम	औसत कीलोरी मान (किलो कैलोरी प्रति इकाई)	उत्पादित (किलो कैलोरी) प्रति इकाई	समग्र तापीय क्षमता
---------	----------------	-------------	--	--	---	-----------------------

गैस/बीजल स्टेशनों के बारे में ईंधन उपयोग के बारे में अलग से दर्शाए जाएं।

वर्ष के दौरान सभी प्राथमिक और द्वितीयक ईंधन खपत के बारे में दें।

एमटी = मीट्रिक टन

केएल = किलो लीटर

एमएसएससीएम = मिलियन मीट्रिक स्टेण्डर्ड क्यूबिक मीटर

टिप्पणी-

प्रास-11

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यारे

यूटिलिटी/संगठन का नाम:

क्र.सं.	विजलीघर अथवा उपकेन्द्र का नाम	ट्रांसफार्मरों की संख्या	प्रयोग में वोल्टेज क्लास*	प्रयोग में वोल्टेज अनुपात	प्रयोग में विभिन्न क्षमता (के.वी.ए.)	प्रत्येक क्षमता आकार में संख्या	समग्र क्षमता (के.वी.ए.)
---------	-------------------------------------	-----------------------------	------------------------------	------------------------------	--	------------------------------------	----------------------------

कुल

\* यदि वोल्टेज क्लास 400 केवी, 220 केवी, 132 केवी, 110 केवी, 78 केवी, 66 केवी, 33 केवी, 22 केवी, 13.2 केवी, 11 केवी, 6.6 केवी, 4.4 केवी, 3.3 केवी, और अन्य वोल्टेज यदि कोई हो, बताएं-

टिप्पणी- पावर हाउस/उप-केन्द्रों को केन्द्र में मौजूद उच्चतम वोल्टेज से नाम निर्दिष्ट किया जाए ।  
कृपया सुनिश्चित करें कि इस प्रयोग में केवल स्टेप अप ट्रांसफार्मरों के ब्यारे दर्शाए जाएं ।  
कृपया ट्रांसफार्मरों की कुल संख्या के साथ समग्र क्षमता दर्शाएं ।

\* २००७ ०१/२५/२५ १५ १५/२५/२५ १५/२५/२५

प्रारम्भ-12  
आवधिकता- वार्षिक  
20-----20----- के आकड़े  
प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे

उपक्रम का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज कक्षा	उप केन्द्रों की कुल संख्या	स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मर			कुल ट्रांसफार्मरों की संख्या	समग्र क्षमता (केवीए)
			प्रयोग में विभिन्न वोल्टेज अनुपात	विभिन्न क्षमताएं (केवीए)	प्रत्येक क्षमता आकार में सं०		
1.	400 केवी						
2.	220 केवी						
3.	132/110 केवी						
4.	79/66 केवी						
5.	44/33 केवी						
6.	22 केवी						
7.	13.2 केवी						
8.	11 केवी						
9.	6.6 केवी						
10.	4.4 केवी						
11.	3.3 केवी						
12.	अन्य कोई (ब्यौरे दें)						
							कुल

(\*) द्वितीय वोल्टेज 500 वोल्ट्स से ऊपर

प्रारूप-13

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे

यूटिलिटी/गैस-यूटिलिटी/संगठन का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज क्लास	वोल्टेज	ट्रांसफार्मरों की संख्या	प्रयोग में विभिन्न क्षमताएं (कै.डी.ए.)	प्रत्येक क्षमता आकार में संख्या	समग्र क्षमता (कै.वीए.)
	अनुपात					

कुल

\* 500 वोल्ट्स से नीचे द्वितीयक वोल्टेज.

प्रारम्भ-14

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक पारेषण एवं वितरण लाइनों के बारे में

इंटरनेट/गैर-इंटरनेट/संचालन का नाम व पता

क्र.सं.	नॉमिनल वोल्टेज	वर्ष के प्रारंभ में कि.मी. में लाइन की लंबाई			प्रारंभ में वर्ष के दौरान बढ़ती गई लाइन की लंबाई कि.मी. में			वर्ष के अंत में कुल लाइनों की लंबाई सॉकिट			अनुवर्ति
		सिंगल सॉकिट	डबल सॉकिट	बहु-सॉकिट	सिंगल सॉकिट	डबल सॉकिट	बहु-सॉकिट				
1.	इसकी लाइन 500 केवी से ऊपर										
2.	500 केवी की लाइन										
3.	400 केवी										
4.	230 केवी										
5.	220 केवी										
6.	132 केवी										
7.	110 केवी										
8.	78 केवी										
9.	66 केवी										
10.	33 केवी										
11.	22 केवी										
12.	11 केवी										
13.	6.6 केवी										
14.	4.4 केवी										
15.	3.3 केवी										
16.	2.2 केवी										
17.	440/230 वो. 3 फेज, एकल फेज यदि उपलब्ध है										
18.	* कीमी लाइनें (पोस्ट्स)										
19.	अन्य कोई (खाली है)										

टिप्पणी: यू.जी. (अंडरग्राउंड) व ओ.एच. (ओवरहेड) के लिए खीरे दें। प्रचालन के वोल्टेज दर्शाएं, \* सॉकिट की संख्या को दर्शाएं।

प्रारूप-15

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के खाते

## यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	उपभोक्ता की श्रेणी	उपभोक्ताओं की संख्या		संयोजित भार (कि.वा.)		ऊर्जा खपत (कि.वा.घं)	अभ्युक्ति
		वर्ष के प्रारम्भ में	वर्ष के अन्त में	वर्ष के प्रारम्भ में	वर्ष के अन्त में		
		आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	
1.	घरेलू						
2.	यानिजिक						
3.	व्यावसायिक						
	क. कम और मध्यम वोल्टेज						
	ख. 1 मे.वा. से कम मांग वाली, उच्च वोल्टेज पर						
	ग. एचवी/ईएचवी पर 1 मे.वा. और उससे अधिक मांग वाली						
4.	रेलवे						
5.	सिंचाई						
6.	लोक प्रकाश						
7.	लोक जल कार्य व सीवेज डिस्पोजल						
8.	अन्य कोई श्रेणी						
9.	निजी लाइसेंसधारी* (लाइसेंसधारीवार)						
10.	राज्य/संघशासित क्षेत्र में संगठन (संगठनवार)						
11.	राज्य/संघशासित क्षेत्र से बाहर संगठन (संगठनवार)						
12.	कुल						

टिप्पणी- बिना मीटर के कनेक्शनों के माध्यम से उपयोग की गयी ऊर्जा का प्राक्कलन किया जाए और स्पष्ट रूप से दर्शाया जाए।

\*ऊर्जा की खरीद और उसे बेचने में संलग्न

मद 7 से 11 के लिए एलटी और एचटी आपूर्ति के अलग-अलग खाते दें।

ग्रामीण (ग्रा.) और शहरी (श.) क्षेत्रों के अलग-अलग खाते दें।



### मानवशक्ति के खाते

यूनिफ़ॉर्म का नाम

सेवाकेन्द्र का नाम

प्रशिक्षित कर्मचारियों की संख्या  
तक./प्रशा./अन्य  
प्रशिक्षण/अन्य

31.03.20.....को  
(वर्ष के प्रारम्भ में)

(क) नियमित (अर्थात् मासिक भुगतान)

1. प्रबंधन और सचिव कार्यालयक

(प्रमुख अधिकारी और सचिव स्तर के)

2. तकनीकी और वैज्ञानिक अधिकारी

गैर-तकनीकी: कार्यालयक, विपिकीय,

लेखा, सज्जस संग्रहण, मीटर रीडिंग

स्टॉक व अधिकारी, आदि

4. तकनीकी निरीक्षक स्टॉक

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

विस्तारण अथवा विभाजन-कार्यालय के अन्तर्गत अथवा अतिरिक्त रूप से

कार्यवाही कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

अन्य कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

5. तकनीकियन और अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

(क) उत्पादन

(क) परिवहन अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

विस्तारण अथवा विभाजन-कार्यालय के अन्तर्गत अथवा अतिरिक्त रूप से

कार्यवाही कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

अन्य कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

6. तकनीकियन और अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

(क) उत्पादन

(क) परिवहन अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

विस्तारण अथवा विभाजन-कार्यालय के अन्तर्गत अथवा अतिरिक्त रूप से

कार्यवाही कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

अन्य कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

7. तकनीकियन और अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

(क) उत्पादन

(क) परिवहन अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

विस्तारण अथवा विभाजन-कार्यालय के अन्तर्गत अथवा अतिरिक्त रूप से

कार्यवाही कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

अन्य कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

8. तकनीकियन और अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

(क) उत्पादन

(क) परिवहन अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा अथवा

विस्तारण अथवा विभाजन-कार्यालय के अन्तर्गत अथवा अतिरिक्त रूप से

कार्यवाही कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

अन्य कार्यवाही एवं विपिकीय कार्यालय में अथवा अथवा अथवा अथवा

प्रारूप-16 (जारी...)

विद्युत आपूर्ति उद्योग में मानवशक्ति के लिए फार्म भरने हेतु सामान्य दिशा-निर्देश

1. प्रबंधकीय एवं उच्चतर कार्यकारी: मुख्य अभियंता एवं ऊपर के सभी इंजीनियरिंग पदों को शामिल किया जाए।
  2. तकनीकी एवं वैज्ञानिक अधिकारी: पर्यवेक्षक/कनिष्ठ अभियंता/वैज्ञानिक अधिकारी एवं ऊपर के सभी इंजीनियरिंग पदों को शामिल किया जाए।
  3. गैर-तकनीकी: सभी नियमित गैर-तकनीकी कर्मचारी अर्थात् कार्यकारी, लिपिकीय, लेखा, राजस्व संग्राहक, मीटर रीडिंग स्टाफ एवं अधिकारियों को शामिल किया जाए।
  4. तकनीकी पर्यवेक्षकीय स्टाफ:
- क) उत्पादन: उत्पादन केन्द्रों और उत्पादन के नियोजन से जुड़े हुए पर्यवेक्षक/अनुभाग अधिकारी/कनिष्ठ अभियंता/सहायक नियंत्रक स्तर के सभी तकनीकी स्टाफ को शामिल किया जाए।
- ख एवं ग) पारिषण एवं वितरण प्रणाली में संलग्न उपर्युक्त समकक्ष स्टाफ
- घ एवं ङ) व्यापार एवं अन्य क्रिया-कलापों में संलग्न उपर्युक्त समकक्ष स्टाफ
5. क) तकनीकी एवं प्रचालन स्टाफ: उत्पादन केन्द्रों में संलग्न पर्यवेक्षक/कनिष्ठ अभियंता सभी तकनीकी स्टाफ
  - ख एवं ग) पारिषण एवं वितरण प्रणाली में संलग्न ऊपर उल्लिखित समकक्ष स्टाफ
  - घ एवं ङ) अन्य क्रिया-कलापों में संलग्न ऊपर उल्लिखित समकक्ष स्टाफ

प्रमाण-१७  
अभिप्रेत-वर्षिक  
२०-२०-२० के आदेश  
प्रमाण ३० पूरा तक

**विद्युत् चालक पदार्थों के लक्षण**

**बुद्धिसिद्धि, समाधान का ज्ञान**

[illegible]

प्रारूप-18

अवधि-वार्षिक

20 ..... 20..... के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत की चोरी के ब्यौरे

डिस्ट्रिक्ट/लाइसेंसधारी/एलईडी/विद्युत विभाग का नाम व पता -

i) मामलों की संख्या जहाँ निरीक्षण किए गए:

ii) मामलों की संख्या जहाँ विद्युत चोरी पाई गई:

iii) उस अवधि में उपर्युक्त मामलों में विद्युत ऊर्जा की अनुमानित मात्रा जिसे चोरी माना गया:

iv) ऐसी ऊर्जा की अनुमानित लागत:

v) उन मामलों की संख्या जहाँ जुर्माना किया गया:

भाग-19

आवधिकार- वार्षिक

20-20-20 के अन्तर्गत

कुल 30 करोड़ रुपये

**विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी जानकारी**

प्रतिनिधि/गैर-सरकारी/संस्था का नाम

क्र.सं. स्थापनाएं

अनुसूची

घातक

साधारण

पशु

घातक

साधारण

1. एसईटी/लाइसेंसी/उत्पादक कंपनियों सहित कंपनियों सहित विद्युत आपूर्तिकर्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) उत्पादक केंद्र
- (ख) परिवहन प्रणाली
- (ग) (लाइन, उप केंद्र, टॉवर आदि)
- (घ) वितरण प्रणाली (लाइन, उप केंद्र, पोल, ट्रांसफार्मर आदि)

2. औद्योगिक उपभोक्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) सरकारी/गैर-सरकारी निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
- (ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित

3. औद्योगिक उपभोक्ताओं से इतर उपभोक्ताओं की स्थापनाएं यथा

घरेलू/कृषि/व्यापारिक उपभोक्ता आदि :

- (क) सरकारी/गैर-सरकारी निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
- (ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित
- (घ) व्यक्ति

योग (आवधिकारों की संख्या)

ध्यान दें- प्रभावित अनुसूची/पशुओं की संख्या दर्शाएं। कोष्ठक में संगत दुर्घटनाओं की संख्या भी दर्शाएं।

प्रारम्भ-20

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत दुर्घटनाओं के कारण

उपक्रम का नाम क्र.सं. कारण	मनुष्य		पशु		कुल
	घातक	साधारण	घातक	साधारण	
(i) कंडक्टरों की स्लीपिंग					
(ii) सजीव विद्युत तार/उपकरण से अचानक संपर्क					
(iii) सुखा उपर्यों का उल्लंघन/अनदेखी/पर्यवेक्षण का अभाव					
(iv) दोषपूर्ण यंत्र/उपकरण/औजार					
(v) अपर्याप्त रखरखाव/रखरखाव का अभाव					
(vi) अग्राधिकृत कार्य					
(vii) कोई अन्य कार्य					
योग					

ध्यान दें- क्र.सं. (vi) पर उल्लिखित दुर्घटनाओं के मुख्य कारण हैं :- (कृपया विनिर्दिष्ट करें)

प्राक्स-21, पृष्ठ 1/2

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## 1 मे. का. कम्पना अधिक की विद्युत मांग करने एवम्/इसकी उद्योग के वार्षिक आंकड़े

1. फैक्ट्री का नाम, ठेका का पूरा पता, जिला व राज्य, टेलीफोन नं., फैक्स नं० व ई-मेल का पता
2. क्या उद्योग ग्रामीण क्षेत्र में स्थित है हां/नहीं
3. क्या यह सतत प्रक्रिया उद्योग है
4. प्रतिदिन पालियों की संख्या तथा प्रतिवर्ष कार्यदिवसों की संख्या
5. विद्युत आपूर्तिकर्ता से अनुबंधित मांग केवीए में तथा विद्युत आपूर्तिकर्ता संगठन का नाम
6. संबंधित भार :

क्र.सं.	विवरण	गत वर्ष प्रारंभ में	गत वर्ष के दौरान वृद्धि	प्रस्तावित वृद्धि	वर्ष जिनमें वृद्धि प्रस्तावित है
6.1	मोटर्स किलोवाट में				
6.2	प्रकाश किलोवाट में				
6.3	फर्नेस/कोवीए किलोवाट में				
6.4	रेक्टिफायर किलोवाट में				
6.5	कोई अन्य उपकरण				
6.6	कुल (किलोवाट में)				

## 7. अधिकतम विद्युत मांग (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	अधिकतम मांग केवीए में	अधिकतम मांग किलोवाट में
7.1	यूटिलिटी प्रणाली पर		
7.2	कॉन्टैक्टर उत्पादन पर, यदि कोई हो		
7.3	समकालीन अधिकतम मांग		

## 8. विद्युत क्षमता (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	क्षमता कि.वा. में
8.1	यूटिलिटी प्रणाली पर	
8.2	कॉन्टैक्टर उत्पादन पर, यदि कोई हो	
8.3	कुल	

प्रारूप-21, पेज 2/2

## 1. विद्युत खपत (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	उत्पाद-1	उत्पाद-2	और इसी प्रकार
9.1	उत्पाद का नाम (सभी उत्पाद शामिल करें)			
9.2	उत्पादन मात्रा मापने के लिए प्रयुक्त यूनिट का नाम			
9.3	प्रत्येक वर्ष के अंत में स्थापित उत्पादन क्षमता (उत्पादवार)			
9.4	विद्युत ऊर्जा खपत के नॉर्म (कि.वा.घ/उत्पादन की यूनिट)			

10. गत वर्ष विद्युत ऊर्जा प्रतिबंधों/कटौतियों के विस्तृत ब्यौरे, यदि कोई हों-

11. विद्युत बाधाओं/कटौतियों के कारण उत्पादन में हानि (उत्पादवार मात्रा दर्शाएं)-

12. कैप्टिव विद्युत उत्पादन संयंत्रों के ब्यौरे-

12.1

प्राइम मूवर का प्रकार	यूनिट सं०	प्रतिस्थापित क्षमता कि.वा. में	प्रयुक्त प्रमुख ईंधन का नाम	स्टैंड बाई/बेस लोड	कुल उत्पादन कि.वा.घ. में	सहायक खप
जल टरबाइन/वाष्प टरबाइन/गैस टरबाइन/ डीजल इंजन/ पवन टरबाइन आदि	1.					
	2.					
	3.					
	4. और इसी प्रकार					

12.2 अन्य आंकड़े :

- क) संयंत्र की समग्र स्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता (कैवीए)  
 ख) विद्युत फंक्टर  
 ग) अन्य स्रोतों से खरीदी गई कि.वा.घ. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)  
 घ) अन्य स्रोतों को बेची गई कि.वा.घ. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)

13. ऊर्जा संरक्षण

- i. गत वर्ष विद्युत ऊर्जा के संरक्षण के लिए उठाए कदमों का ब्यौरा  
 ii. उपर्युक्त कदमों के कारण कि.वा.घ में वार्षिक बचत



प्रकरण-22, पेज 1/2

असमकारण-2

प्रस्तुति 10.30 बजे तक

सब विभागों के सभी कार्यकारी अधिकारियों के विभाग प्रमुखों के माध्यम से

(उत्पादन और निष्कासन खाता)

विभाग : उत्पादन और निष्कासन

उत्पादन और निष्कासन

(क) प्रतिष्ठान निष्कासन

केन्द्र का नाम	दृष्टि सं०	दृष्टि की अवधि संज्ञक सं०	दिन के दौरान कुल विद्युत ऊर्जा उपभोग वि. वि. सं. सं. में	दिन के दौरान औसत ताप (पैगमेट)	अनुमति यदि कोई हो
केन्द्र 1					
केन्द्र 2					
सभी कार्यकारी अधिकारियों के माध्यम से (यदि कोई हो)					

(ख) प्रतिष्ठान निष्कासन (विद्युत निष्कासन)

(i) दिन के दौरान उपर्युक्त औसत ताप की रूप में दिनांक के माध्यम से सभी दृष्टियों के माध्यम से

केन्द्र का नाम	दृष्टि सं०	कार्यकारी अधिकारी का विभाग संज्ञक सं०	कार्यकारी अधिकारी का विभाग संज्ञक सं०	निष्कासन के कारण	निष्कासन के कारण अनुमति यदि कोई हो
नियोजित निष्कासन					
आवृत्ति निष्कासन					

(ii) दिन के दौरान उपर्युक्त दृष्टियों के माध्यम से

केन्द्र का नाम	दृष्टि सं०	निष्कासन का विभाग संज्ञक सं०	निष्कासन की तारीख और समय	निष्कासन के कारण	उत्पादन और निष्कासन वि. वि. सं. सं.
नियोजित निष्कासन					
आवृत्ति निष्कासन					

(ग) युनिट्स की कुल क्षमता के आंकड़े (दिनांकवार नि.कि.वा.घ. में)

प्रारूप-22 पैज 2/2

केन्द्र का नाम	युनिट सं०	युनिट की क्षमता मेगावाट में	ईंधन की कमी के कारण ऊर्जा क्षति	तो सिस्टम मांग के कारण ऊर्जा क्षति	सिस्टम की बाधताओं के कारण ऊर्जा क्षति	उपकरण की समस्या के कारण ऊर्जा क्षति	अनुचित, यदि कोई है
केन्द्र 1							
केन्द्र 2							

(घ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

$$\text{नि.कि.वा.घ. में अधिक क्षति} = (Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$$

जहाँ विचारणीय अवधि (दिनेस या माह) में  $Cr_1, \dots, Cr_n$  सहायकों/उपकरणों की बाधताओं या किसी अन्य कारण से चल रही युनिटों के उत्पादन में मेगावाट में कमी है और  $Hr_1, \dots, Hr_n$  कम किए गए उत्पादन में प्रचालन के घंटों में कमी है।

टिप्पणी—(i) युनिटों/केन्द्रों की निम्नलिखित क्षमताओं की श्रेणियों की निगरानी की जाती है—

क. 20 मेगावाट से ऊपर की क्षमता वाले ताप (भाप) युनिटें

ख. ग्रीक को प्रतिबद्ध आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल युनिटें

ग. 2 मेगावाट और ऊपर की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(ii) जहाँ कारखाने के सहायक खपत मापी जा रही है वहाँ आपुपासिक सहायक खपत लिखा जा सकता है।

(iii) अनुसूचकालन की तिथि से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक

प्राप्त - 23, पेज-1/

अनाज - 1/

प्रकृति - 10.00 व

जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनमय आंकड़े  
(उत्पादन, कामबंदी और चलाने स्तर के आंकड़े)

दिनांक के लिए उत्पादन आंकड़े  
संगठन का नाम:

## (क) दृष्टिकोण उत्पादन

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	दिन के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	दिन के दौरान सीधे भार (मे.वा.)	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1					
केन्द्र - 2					
नई शुरू यूनिट के आंकड़े यदि कोई हो					

## (ख) दृष्टिकोण कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(I) दिन के दौरान आउट ऑफ वार रही यूनिटों और दिवस यूनिटों/आउट ऑफ वार हो गई यूनिटों के बारे में

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

## (II) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	पुनर्जीवित तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे में	कामबंदी का कारण	उत्पादन क्षति मि.कि.वा.घं.
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

प्रारूप - 23, पेज-2/7

(ग) कोसंब कागबंदी और योजनाबद्ध रखरखाव के अलावा अन्य कारणों के कारण ऊर्जा हानि (मि.कि.वा.घं. में दिन-वार)

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	बाढ़ के कारण ऊर्जा हानि	वीडिंग के कारण ऊर्जा हानि	सिल्ट फ्लशिंग के कारण ऊर्जा हानि	उच्च सिल्ट तत्व के कारण ऊर्जा हानि	कम अन्तर्व्याह के कारण ऊर्जा हानि	प्रणाली संबंधी अड़चनों के कारण ऊर्जा हानि	उपकरण संबंधी समस्याओं के कारण ऊर्जा हानि	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1										
केन्द्र - 2										

(घ) जल विद्युत जलाशय स्तर:

केन्द्र/जलाशय का नाम	पूर्ण जलाशय स्तर (एम.आर.एल.)**			न्यूनतम झा डाउन स्तर (एमडीडीएल)**	वर्तमान जलाशय स्तर		
	मीटर	भंडारण एमसीएम में सकल	भंडारण एमसीएम में लाईव		मीटर	भंडारण एमसीएम में लाईव	ऊर्जा भंडार मि.कि.वा.घं. में

(ङ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो


टिप्पणी (I) यूनिटों/केन्द्रों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों की निगरानी की जा रही है।

(क) 20 मे.वा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप)यूनिटें।

(ख) ग्रिड को वधनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनिटें

(ग) 2 मे.वा. अथवा अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(II) जहाँ भी वास्तविक सहायक उपकरणों की खपत नहीं मापी जा रही है, वहाँ आनुपातिक आगजीलरी खपत प्रस्तुत की जा सकती है।

(III) तुल्यकालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक

\*\* नई यूनिटों/केन्द्रों के मामले में प्रस्तुत किए जाने वाले आंकड़े और भीजूदा यूनिटों में कोई परिवर्तन।

प्रारूप -24, पेज-1/2

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 7वें दिन

राज विद्युत क्षेत्रों तथा गृहस्थीय विद्युत क्षेत्रों के मासिक प्रशासनिक आंकड़े  
(उत्पादन और कामबंदी आंकड़े)

माह के आंकड़े

संगठन का नाम

(क) दैनिक-वार उत्पादन, यूनिट आगजी, एवं केन्द्र आगजी, विद्युत खपत

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	माह के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	यूनिट आगजी खपत मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र आगजी खपत मि.कि.वा.घं. में	माह के दौरान यूनिट-अधिकतम भार (मे.वा.)	माह के दौरान औसत भार (मे.वा.)
केन्द्र - 1							
केन्द्र - 2							
नई बाड़ी यूनिट के आंकड़े (यदि कोई हो)							

(ख) दैनिक वार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्स)

(i) माह के दौरान आऊट ऑफ बाय रही यूनिटों और ट्रिप्ड यूनिटों, आऊट ऑफ बाय ली गई यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्स कामबंदी						

(ii) माह के दौरान पुनर्जीवित यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	तुल्यकालन तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
प्रणोदित कामबंदी						

प्रारूप - 24, पेज-2/2

(क) संक्षेप में अतिरिक्त सुधना, यदि कोई हो

टिप्पणी (I) यूनिट/केन्द्रों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों का प्रबोधन किया जा रहा है ।  
क. 20 मे.वा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप) यूनिटें ।  
ख. थ्रिड को वचनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनिटें ।  
ग. 2 मे.वा. और अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र ।  
(II) जहाँ भी वास्तविक आगजीलरी खपत की मीटरिंग नहीं की जा रही है वहाँ आनुपातिक आगजीलरी खपत प्रस्तुत की जा सकती है ।  
(III) "तुल्यकालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रधालन की तारीख तक ।

आकृति - 28, पैग-1/2

असाधारण - नवम्बर

परमेश्वर - 28 दिनांक

जहाँ विद्युत केन्द्रों के पश्चात् प्रत्येक कृषि-क्षेत्र (उत्पादन, कामबंदी और धारण के अंशों)

माह के अंशों

संगठन का नाम:

(क) कृषि-क्षेत्र उत्पादन, कृषि-क्षेत्र, केन्द्र आगोजी, विद्युत खपत और परिवर्तन हानि

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	माह के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	यूनिट आगोजी खपत मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र आगोजी खपत मि.कि.वा.घं. में	यूनिट-क्षेत्र परिवर्तन हानि मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र-क्षेत्र परिवर्तन हानि मि.कि.वा.घं. में	माह के दौरान शीघ्र भाष पट्टन (मे.वा.)
केन्द्र - 1								
केन्द्र - 2								
नई आरंभ की गई यंत्रों के अंशों (यदि कोई हो)								

(ख) कृषि-क्षेत्र कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्स)

(I) माह के दौरान आउट ऑफ कार रही यंत्रों और ट्रिप यंत्रों/आउट ऑफ कार हो गई यंत्रों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	बापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्स कामबंदी						

(II) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई यंत्रों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	पुनर्जीवित तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्स कामबंदी						

प्रारूप - 25, पेज-2/2

केंद्र का नाम	यूनिट नं.	क्षमता (मै.वा.)	ऊर्जा हानि मि.कि.वा.घ. में	ऊर्जा हानि के कारण	टिप्पणी, यदि कोई हो
केंद्र - 1					
केंद्र - 2					

(घ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

[illegible]

(क) जल विद्युत जलाशय अन्तर्गत आंकड़े

ગત વર્ષ (માહ-વર્ષ) કે ૧૦૦ જિલ્લાશય અન્તર્યાહ આંકડે

[illegible]

(च) संक्षेप में प्रतिदिन संचय, यदि कोई हो

[illegible]

टिप्पणी

- (I) यूनिटों/बोर्डों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों का प्रबोधन किया जा रहा है।  
 क. 20 मेगा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाष) यूनिटें।  
 ख. 10 मेगा. से कम बलवत् विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनिटें।  
 ग. 2 मेगा. और अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र।  
 (II) जल से वास्तविक आगोजलीरी खपत की मीट्रिंग नहीं की जा रही है वहीं अनुपातिक आगोजलीरी लगाने पर प्रवृत्ति रही जा सकती है।  
 (III) वित्त/प्रचालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक।





प्रास्य - 27. पेज-1/4  
आवर्तन - दैनिक  
प्रस्तुति - 0900 घंटे

.....

[illegible]

1.) क्षेत्रीय उपलब्धता/सांग/कमी

ਘੋਰ	ਸ਼ਾਇਦਾ ਪਾਏ (..... ਚੁਟੇ) (ਮਿ. ਬਾ.)	ਸ਼ਾਇਦਾ ਪਾਏ (..... ਚੁਟੇ) (ਮਿ. ਬਾ.)	ਦਿਸ਼ਾ: ਕੁਝ (ਮਿ. ਬਿ. ਗ. ਬ.)
ਦੇਸ਼ੀਯ ਲਪਟਕਾਟਾ			
ਦੇਸ਼ੀਯ ਜੰਗ			
ਦੇਸ਼ੀਯ ਕੁੱਖੀ			

२ क. राज आरक्षण (मिलत रकम - वि. कि. वा. घ.)

[illegible]

22 **ड. राजेंद्र प्रसाद (मि.प्र.)**

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

प्रमाण - 27, पेज-3/4

7. मुख्य उत्तरदायक स्वीकृत

उत्तरदायक		अभिकर्ता		कार्यक्रम		पिछले साल		पिछले दिन		समय	
एम्पलीकेशन (मिटर)	एम्पलीकेशन (मिटर)	एम्पलीकेशन (मिटर)	एम्पलीकेशन (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)	समय (मिटर)

8. मिड गार्ड/अर्धपूर्ण घटनाएँ (यदि कोई हो)

9. प्रणाली प्रतिक्रिया (यदि कोई हो)

10. रिपोर्ट के दिन तथा आगामी दिन की योजना की प्रचलित स्थितियाँ

11. रिपोर्ट के क्षेत्र में उत्पादन सुनिश्चित की आवश्यक स्थिति

दिनांक ..... के अनुसार समय ..... 6.00 घंटे

11क. पिछले 24 घंटों के दौरान लक्ष्यित उत्पादन सुनिश्चित (दिनांक) ..... का 6.00 घंटे से (दिनांक) ..... का 6.00 घंटे

क्र.सं.	उत्पादन	सुनिश्चित न.	उत्पादन (मि.वा.)	कार्यवाही	समय	समय	समय	कार्यवाही के कारण
1	केंद्र			दिनांक				
2	केंद्र			दिनांक				
3	केंद्र			दिनांक				
4	केंद्र			दिनांक				
1	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
2	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
3	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
4	राज्य क्षेत्र			दिनांक				

11 ख. कार्यवाही के तहत उत्पादन सुनिश्चित (दिनांक) ..... के 6.00 घंटे की स्थिति

क्र.सं.	उत्पादन	सुनिश्चित न.	उत्पादन (मि.वा.)	कार्यवाही	समय	समय	समय	कार्यवाही के कारण
1	केंद्र			दिनांक				
2	केंद्र			दिनांक				
3	केंद्र			दिनांक				
4	केंद्र			दिनांक				
1	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
2	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
3	राज्य क्षेत्र			दिनांक				
4	राज्य क्षेत्र			दिनांक				

प्रारूप - 27, पेज-4/4

12. खोजी क्षेत्र में संभावित खनिजों की संभाव्यता रिपोर्ट  
के अनुसार

समय 6.00 घंटे के 6.00 घंटों से (दिनांक के 6.00 घंटों)

12 घंटे, पिछले 24 घंटों के दौरान प्राप्त/विद्यमान संभाव्यता (दिनांक के 6.00 घंटों से)

क्र.सं.	खनिज का नाम	खनिज का प्रकार	दिनांक	समय	विशेषता	समय	खनिजों के प्रकार
1							
2							
3							
4							
1							
2							
3							
4							

12 घंटे, खनिजों के प्रकार संभाव्यता (दिनांक के 6.00 घंटों से)

क्र.सं.	खनिज का नाम	खनिज का प्रकार	दिनांक	समय	विशेषता	समय	खनिजों के प्रकार
1							
2							
3							
4							
1							
2							
3							
4							

नमूना - 25 अनाधिकार  
निर्देशित खनिज - खनिजों की संख्या 100 की संभाव्यता सूचक की सीमा से बाहर है।  
खनिजों के प्रकार संभाव्यता (दिनांक के 6.00 घंटों से)

$$FM = \frac{\sum \sqrt{(50 - x_i)^2}}{n}$$

जहाँ  $n$  = नमूनों की संख्या  
 $x_i$  =  $n$ वें नमूने पर अंक

प्राप्त - 28, एच-1/3  
अपेक्षा - 28/1/3  
प्रमाण - 28/1/3

क. उपलब्धता के लिए ..... क. व. उपलब्धता के लिए ..... क. व. उपलब्धता के लिए ..... क. व. उपलब्धता के लिए .....

क्र.सं.	संयोजक	1	2	3	एन	क्षेत्र
(1)	कुल उत्पादन (मि. कि. वा. घं.)					
	सम-विद्युत					
	(i) कोयला					
	(ii) तरल					
	(iii) गैस ओपेन साइकल					
	(iv) गैस कम्बाईड साइकल					
	(v) न्यूक्लीयर					
	जल विद्युत					
	आइपीपी					
	सेतोपी					
	पवन शक्ती					
	कुल (मि. कि. वा. घं.) (9+10)					
(10)	सम-विद्युत के लिए					
	(i)					
	(ii)					
	कुल (मि. कि. वा. घं.) (9+10)					
	सम-विद्युत के लिए					
(10)	सम-विद्युत के लिए					

ख. ऊर्जा उपलब्धता/आवश्यकता (एकल-बस) (मि. कि. वा. घं.)

क्र.सं.	संयोजक	संयोजक # 1	संयोजक # 2	संयोजक # एन	क्षेत्र
1	अपना उत्पादन (मि. कि. वा. घं.)				
	सम-विद्युत				
	(i) कोयला				
	(ii) तरल				
	(iii) गैस ओपेन साइकल				
	(iv) गैस कम्बाईड साइकल				
	(v) न्यूक्लीयर				
	जल विद्युत				
	आइपीपी				
	सेतोपी				
	पवन शक्ती				
	कुल (i)				
2	सम-विद्युत के लिए				
2.1					
2.2					
3	कुल अपना उत्पादन, आइपीपी, सेतोपी, एवं सम-विद्युत				
4	ग्रिड से निराल आहरण (द्वितीय सहित)				
5	कुल उपलब्धता				
6	अप्रतिष्ठित आवश्यकता (टेबल ग से)				
7	कमी (5-4)				
	% कमी $\left[ \frac{(5-4)}{5} \times 100 \right]$				

प्राप्ति - 28, पेज-2/3

ग. गणना के बारे में

1	उपस्थिति	
2	अनुपस्थिति	
3	लोक शक्ति	
4	वायर कट	
5	अतिरिक्त आरक्षण (1+2+3+4)	

घ. वास्तव्य भाग/पूरी की गई भाग (एक-बार/दो-बार)

1	वास्तव्य भाग	
2	पूरी की गई भाग	
3	पूरी की गई वास्तव्य भाग का दैनिक व समय	
4	अनुपस्थिति	
5	लोक शक्ति	
6	वायर कट	
7	कमी	
8	% कमी	
9	दैनिक अधिकतम कमी का अंश	
10	दैनिक अधिकतम कमी का अधिकतम	

४. क्षेत्रीय फिट का अनुपस्थिति प्रमाण

अनुपस्थिति	48.5 प्रतिशत से कम	48.5 प्रतिशत से 49.0 प्रतिशत तक	49.0 प्रतिशत से 49.5 प्रतिशत तक	49.5 प्रतिशत से 50.0 प्रतिशत तक	50.0 प्रतिशत से 50.5 प्रतिशत तक	50.5 प्रतिशत से 51.0 प्रतिशत तक	51.0 प्रतिशत से 51.5 प्रतिशत तक	51.5 प्रतिशत से 52.0 प्रतिशत तक
(सभी का %)								

व्यक्तिगत अधिकतम	व्यक्तिगत न्यूनतम	15-मिनट ब्लॉक अधिकतम	15-मिनट ब्लॉक न्यूनतम	मासिक अधिकतम	मासिक न्यूनतम	अनुपस्थिति विवरण पूरी
कमी	कमी	कमी	कमी	कमी	कमी	

अतिरिक्त - एकाग्र शक्ति प्रमाण

अतिरिक्त - दैनिक वायर कट

५. एकाग्र शक्ति प्रमाण के लिए निम्नलिखित जानकारी उपलब्ध कराना आवश्यक है।

फारम-28, पैज. 1A

(माह/वर्ष) के दौरान ..... क्षेत्र में उद्योगों में बिजली की कटौती, कृषि क्षेत्र में लोड शेडिंग एवं विद्युत आपूर्ति

I ..... राज्य में बिजली की कटौती/उद्योगों पर प्रतिबंध, लोड शेडिंग

क्र.सं.	विवरण/राज्य का नाम	बिजली कटौती की	प्रतिबंध का समय		कुल ऊर्जा कटौती (मि.कि.वा.घ.दिन)
		यात्रा (मै.वा.)	से घंटे	तक घंटे	
1.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों में पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				
2.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				
3.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				

II कृषि क्षेत्र की विद्युत आपूर्ति

क्र.सं.	विवरण	से	तक	आपूर्ति के घंटे, दिन		
		(कि.मि.)	(कि.मि.)	अधिकतम (घंटे)	न्यूनतम (घंटे)	औसत (घंटे)
1.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					
2.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					
3.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					



१० अक्टूबर 20, ईश्वर 19

आजीवन अधिकार

अनुसूचित जाति नियम

..... का है ..... क्षेत्र की राजकीय विद्युत सप्लाय की विधि

क्र.सं.	विवरण	1	2	3	4	5	6
(I)	कुल व्यय (रि. वि. सं. सं.)						
	समीक्षा						
	(i) कोष						
	(ii) सप्लाय						
	(iii) गैर कोष व्यय						
	(iv) गैर कोष व्यय						
	(v) अनुसूचित						
	सप्लाय						
	समीक्षा						
	समीक्षा						
	सप्लाय						
	समीक्षा						
(II)	राजकीय विद्युत सप्लाय						
	(i)						
	(ii)						
	कुल (रि. वि. सं. सं.) (I)+(II)						
(III)	पूरी की गई राजकीय सप्लाय (सप्लाय में सं.)						

क्र.सं.	विवरण	1	2	3	4	5	6
1							
2							
3							
	कुल						

क्र.सं.	विवरण	1	2	3	4	5	6
1	कुल व्यय						
	समीक्षा						
	(i) कोष						
	(ii) सप्लाय						
	(iii) गैर कोष व्यय						
	(iv) गैर कोष व्यय						
	(v) अनुसूचित						
	सप्लाय						
	समीक्षा						
	समीक्षा						
	सप्लाय						
	समीक्षा						
2	राजकीय विद्युत सप्लाय						
2.1							
2.2							
	कुल कुल व्यय, सप्लाय, सप्लाय व सप्लाय						
3	पूरी की गई राजकीय सप्लाय के विवरण						
(I)							
(II)							
4	समीक्षा						
5	समीक्षा						
	समीक्षा (सप्लाय सप्लाय) सप्लाय सप्लाय						
6	कुल व्यय						
7	कुल व्यय (1+3+6)						
8	राजकीय सप्लाय (सप्लाय सप्लाय)						
9	समीक्षा						

नगरपालीका के माथि		प्रास्ता-29, पृष्ठ-24				
क्र.सं.	विवरण	1	2	3	रुप	शेर
1	नगरपालिकाको आवधिक कार्य					
2	नगरपालिकाको विकास					
3	नगरपालिकाको विकासको लागि					
4	नगरपालिकाको विकासको लागि					
5	नगरपालिकाको विकासको लागि					

उपखण्ड बाण्डर/विशेषित उपखण्ड बाण्डर (ex-bus) (पं. नं.)						
क्र. नं.	विवरण	1	2	3		
1	उपखण्ड अन्तर्गत बाण्डर (सारणी त. 2)					एन
2	पूरी की गई उपखण्ड बाण्डर					
3	अन्य					
4	कुल					

अनुसूचित जातों की गणनाओं के अन्तर् (म.प्र.)							
क्र.सं.	विवरण	1	2	3	4	5	6
1	कुल की गई अनुसूचित जात						
2	अनुसूचित जात						
3	निर-अनुसूचित जातों में से						
4	अनुसूचित जातों में से						
5	(1+2+3+4)						

संयुक्त उत्पादन, निर्मित वस्तुएं अनुसूचित उत्पादन और सीजीएस से इजाजत के अंतर्गत (मि. कि. वा. नं.)					
क्र. सं.	विवरण	निर्यात वस्तु	अनुसूचित वस्तु	संयुक्त उत्पादन	इजाजत
		(एकल-वस्तु)	(एकल-वस्तु)		
		(मि. कि. वा. नं.)	(मि. कि. वा. नं.)	(मि. कि. वा. नं.)	(मि. कि. वा. नं.)
(1)					
(2)					
(3)					
(4)					
(5)					
(6)					
(7)					
(8)					
(9)					
(10)					
(11)					
(12)					
(13)					
(14)					
(15)					
(16)					
(17)					
(18)					
(19)					
(20)					
(21)					
(22)					
(23)					
(24)					
(25)					
(26)					
(27)					
(28)					
(29)					
(30)					
(31)					
(32)					
(33)					
(34)					
(35)					
(36)					
(37)					
(38)					
(39)					
(40)					
(41)					
(42)					
(43)					
(44)					
(45)					
(46)					
(47)					
(48)					
(49)					
(50)					
(51)					
(52)					
(53)					
(54)					
(55)					
(56)					
(57)					
(58)					
(59)					
(60)					
(61)					
(62)					
(63)					
(64)					
(65)					
(66)					
(67)					
(68)					
(69)					
(70)					
(71)					
(72)					
(73)					
(74)					
(75)					
(76)					
(77)					
(78)					
(79)					
(80)					
(81)					
(82)					
(83)					
(84)					
(85)					
(86)					
(87)					
(88)					
(89)					
(90)					
(91)					
(92)					
(93)					
(94)					
(95)					
(96)					
(97)					
(98)					
(99)					
(100)					

गुप्त केसल, अनुसूची एवं बटकों में आवंटित (मि. कि. वा. घ.)				
क्र. सं.	बटक	केसल	अनुसूचित आहरण	शिव हाथि सहित गि ने वास्तविक कुल आहरण (मि. कि. वा. घ.)
		(Ex-Bus) (मि. कि. वा. घ.)	(Ex-Bus) (मि. कि. वा. घ.)	
(i)				
(ii)				
(iii)				
	योग			

.....बीबी रिज की आवृत्ति प्रोफाइल										
समकाल अचिगमन		समकाल प्रचलन		अधिकतम 15 मिनट की रुकावट		न्यूनतम 15 मिनट की रुकावट		प्रारंभिक औसत	आवृत्ति विकल्प (एकवीआइ)	
हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज	समय	हर्ट्ज		
आवृत्ति प्रोफाइल (समय कम है)										
आवृत्ति रेंज (समय की है)	48.5 हर्ट्ज से नीचे	48.5 से 48.8 हर्ट्ज के बीच	48.8 से 49.0 हर्ट्ज के बीच	49.0 से 49.5 हर्ट्ज के बीच	49.5 से 49.8 हर्ट्ज के बीच	49.8 से 50.2 हर्ट्ज के बीच	50.2 से 50.5 हर्ट्ज के बीच	50.5 से 51.0 हर्ट्ज के बीच	51.0 से 51.3 हर्ट्ज के बीच	51.3 से 51.5 हर्ट्ज के बीच

..... बाह्य का..... क्षेत्र में केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों की यात्राओं और अनुसूचित आहरण

## I. यात्रा एवं अनुसूचित आहरण

(सभी आंकड़े भि. कि. वा. घ. में)

		घटक # 1		घटक # 2		घटक # 3	
		यात्रा	अनुसूचित आहरण	यात्रा	अनुसूचित आहरण	यात्रा	अनुसूचित आहरण
1	केन्द्रीय उत्पादन केंद्र:						
1.1							
1.2							
1.3							
	योग (1)						
2	समर्पित क्षेत्रीय केंद्र:						
2.1							
2.2							
	योग (2)						
3	संयुक्त स्थिति में सभी परिवर्तनशील से अनुसूचित:						
3.1							
3.2							
	योग (3)						
	योग (1 + 2 + 3)						

टिप्पणी- क्षेत्र में और क्षेत्र के बाहर केन्द्रीय उत्पादन केंद्र

## II. केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों की उपलब्धता, अनुसूची एवं वार्षिक उत्पादन (भि. कि. वा. घ.)

क्र.सं.	केंद्र	उपलब्धता	अनुसूची	वार्षिक
1.				
2.				
3.				
	योग			

## III. निम्न से अनुसूचित क्षेत्र वार्षिक आहरण (भि. कि. वा. घ.)

क्र.सं.	घटक	समर्पित परिवर्तनशील से आहरण-क्षेत्रीय-आवर्तित नियुक्त	समर्पित परिवर्तनशील से केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों से निम्न आहरण	निम्न आहरण (क्षेत्रीय सहित) (5) = (3) + (4)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1.				
2.				
3.				
	योग			

प्रारूप-29, पेज-4/4

माह.....के दौरान.....क्षेत्र में अंतःक्षेत्रीय और अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय

## 1. अंतःक्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि. कि. वा. घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	.....	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

टिप्पणी- कृपया एक्स-मेट्रिकरी मीटरिंग प्वाइंट दर्शाएं।

## 2. अंतर-क्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि. कि. वा. घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	.....	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

अनुसूची-30

अवधिमान-दैनिक

प्रचुरता-9.00 करोड़ रुपये

.....क्षेत्र में कीमती गैस एवं अतिव्यक्ति तटल रहन क्षमता में कमी के कारण उत्पादन हानि के बारे में दैनिक अंकड़ें

तिथि

क्र.सं.	राज्य/क्षेत्र का नाम	प्रतिष्ठापित क्षमता (मेगावाट)	ईंधन का प्रकार	दिन में उत्पादन की हानि (मि.कि.वा.घं.)
<b>राज्य क्षेत्र</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>केन्द्रीय क्षेत्र</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
	<b>योग</b>			

सारांश

1. कोयले की कमी के कारण उत्पादन हानि

(मि.कि.वा.घं.)

2. गैस की कमी के कारण उत्पादन हानि

(मि.कि.वा.घं.)

3. अतिव्यक्ति तटल रहन क्षमता के कारण उत्पादन में हानि

(मि.कि.वा.घं.)

योग

(मि.कि.वा.घं.)

प्रारूप-3

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 10वें दिन

कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यावधानों के कारण बैकिंग डाउन

क्र.सं.	राज्य/केन्द्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.घा.)	ईंधन का प्रकार	माह के लिए उत्पादन हानि (मि.कि.वा.घं)
	राज्य क्षेत्र			
1.				
2.				
3.				
4.				
	केन्द्रीय क्षेत्र			
1.				
2.				
3.				
4.				
	कुल			

सारांश			
1.	कोयले की कमी के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
2.	गैस की कमी के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
3.	अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
	उप-जोड़	_____	मि.कि.वा.घं.
4.	प्रणाली संबंधी बाधाओं के कारण उत्पादन में हानि (निम्न प्रणाली मांग, पारेषण बाधाएं इत्यादि)	_____	मि.कि.वा.घं.
	कुल	_____	मि.कि.वा.घं.
प्रारूप-आरपीसीएस			

ਸ਼ਾਸਤਰ-32, ਚੰਦਰ-1/2  
ਕਾਨੀਕਾ  
ਕਾਨੀਕਾ ਦੇ ਮਨੁੱਖ

आपकी प्रशंसा  
हृदयस्थिति

५३३ ..... ५३४

[illegible][illegible][illegible][illegible]

Region	Year	Population	Area	Population Density	Area	Population Density	Area	Population Density	Area	Population Density
Region 1	1990	1,000,000	10,000	100	10,000	100	10,000	100	10,000	100
Region 2	1990	2,000,000	20,000	200	20,000	200	20,000	200	20,000	200
Region 3	1990	3,000,000	30,000	300	30,000	300	30,000	300	30,000	300
Region 4	1990	4,000,000	40,000	400	40,000	400	40,000	400	40,000	400
Region 5	1990	5,000,000	50,000	500	50,000	500	50,000	500	50,000	500
Region 6	1990	6,000,000	60,000	600	60,000	600	60,000	600	60,000	600
Region 7	1990	7,000,000	70,000	700	70,000	700	70,000	700	70,000	700
Region 8	1990	8,000,000	80,000	800	80,000	800	80,000	800	80,000	800
Region 9	1990	9,000,000	90,000	900	90,000	900	90,000	900	90,000	900
Region 10	1990	10,000,000	100,000	1,000	100,000	1,000	100,000	1,000	100,000	1,000

1. The first step in the process is to identify the problem or issue that needs to be addressed. This involves gathering information and understanding the context of the problem.

[illegible]

क्र.सं.	नाम	पद	उपनाम	पे.सं.	नि.दिना.व.दिन	पे.सं.	नि.दिना.व.दिन	पे.सं.	नि.दिना.व.दिन	अन्य.नि.
7	अमर लाल	सं. नि.दि. विभाग	अमर लाल							

प्रारम्भ-12, पेज-22

8. वर्ष 20.....20..... के लिए वार्षिक प्रस्तावित व्यय स्तर एवं ऊर्ध्व अंतरावर्ष

क्र.सं.	उत्तर विधुत क्षेत्र का नाम	मास	महीने के पहले दिन से स्तर (पीयर)	मास के दौरान औसत अंतरावर्ष (पार्लेका)	मास के दौरान औसत विस्थापन (किलोवाट)	मास के प्रथम दिन ऊर्ध्व अंतरावर्ष (कि.वा.घं.)
---------	----------------------------	-----	----------------------------------	---------------------------------------	-------------------------------------	---

9. राज्य/प्रान्तीय/क्षेत्र की ऊर्ध्व उपलब्धता गणना

क्र.सं.	विद्युत क्षेत्र	अप्रैल 20.....	मई 20.....	जून 20.....	जुलाई 20.....	अगस्त 20.....	सितंबर 20.....
1	उत्तर विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्ध्व						
2	ताप विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्ध्व						
3	परमाणु विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्ध्व						
4	केन्द्रीय उत्पादन क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्ध्व						
5	अनुपूरित ऊर्ध्व अन्तर (कोरे दे)						
6	कुल उपलब्धता (1+2+3+4)						
7	ऊर्ध्व आवश्यकता (साली (5) से अधिकतम (+) / कमी (-))						

10. राज्य/प्रान्तीय/क्षेत्र की उपलब्धता उपलब्धता (पी.वा.)

क्र.सं.	विद्युत क्षेत्र	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20	सितंबर 20
1	उत्तर विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध विद्युत उपलब्धता						
2	ताप विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध विद्युत उपलब्धता						
3	परमाणु विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध विद्युत उपलब्धता						
4	केन्द्रीय उत्पादन क्षेत्रों से उपलब्ध विद्युत उपलब्धता						
5	अनुपूरित उपलब्धता ऊर्ध्व अन्तर (कोरे दे)						
6	उत्पन्न कुल उपलब्धता (1+2+3+4)						
7	उत्पन्न ऊर्ध्व आवश्यकता (साली (5) से अधिकतम (+) / कमी (-))						

11. वर्ष 20.....20..... के लिए राज्य स्तर प्रस्तावित ऊर्ध्व आवश्यकता बनाम ऊर्ध्व उपलब्धता

क्षेत्र/राज्य/प्रान्तीय	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20	सितंबर 20	सोम
आवश्यकता							
उपलब्धता							
अधिकतम (+) / कमी (-)							

12. वर्ष 20.....20..... के लिए राज्य स्तर प्रस्तावित उपलब्धता बनाम उपलब्धता उपलब्धता

क्षेत्र/राज्य/प्रान्तीय	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20	सितंबर 20	अधिकतम
उत्पन्नता							
उत्पन्नता उपलब्धता							
अधिकतम (+) / कमी (-)							

\* तार विद्युत उत्पादन क्षेत्रों से कोयलागतल, गैस औषध साधकल, गैस संपुका साधकल एवं न्यूक्लियर साधकल है



प्रारूप-33

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 10वें दिन

..... माह के लिए ..... क्षेत्र की आसूचीबद्ध विनिमय स्थिति

क्र.सं.	घटक / जनरेटर	अनुसूची आहरण (मि.कि.वा.घं)	वास्तविक आहरण (मि.कि.वा.घं)	यू 1 (रु.) (-) पूल को देव (+) पूल से प्राप्त होने वाला
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

प्रारूप-आसूचीबद्ध

प्रारूप 34  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 10वें  
दिन  
प्रारूप 34

..... माह के लिए ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के बारे

व्यापारी का नाम :  
लाइसेंसधारी का विवरण (संख्या व  
दिनांक) :

क्र.सं	व्यापार की मात्रा (मि.कि.घा.घं)	जिससे खरीदा गया	जिसे बेचा गया	खरीद का बिंदु	खरीद कीमत (रु०)	बिक्री का बिंदु (रु०)	बिक्री कीमत (रु०)	विक्रेता/व्यापारी/ खरीददार द्वारा संचारण/व्हीलिंग प्रकार	विक्रेता/व्यापारी / खरीददार द्वारा वहनीय यूआई प्रकार (रु०)	प्रसारित व्यापार मार्जिन (रु०)	टिप्पणियाँ
1											
2											
3											
4											
एन											

प्रारूप- विद्युत व्यापार कंपनियाँ

प्रारूप-35  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 20वें दिन

..... माह के लिए ..... क्षेत्र में कोमेसिटर अधिष्ठापन कार्यक्रम की प्रगति

(सभी आंकड़े (एमवीएआर) में)

आवयव का नाम	..... (पूर्ववर्ती वर्ष) तक कुल अधिष्ठापित	..... (मास्य वर्ष) के दौरान आवश्यकता	..... (मास्य वर्ष) के दौरान अवसर के कार्यक्रम	..... मास्य माह के दौरान वार्षिक अप्रतिबुद्धि	मास्य माह ..... के दौरान इटाए गए दोषपूर्ण कोमेसिटर	मास्य वर्ष के दौरान कुल अप्रतिबुद्धि
1						
2						
3						
4						
5						
6						
कुल क्षेत्र						

प्रतिबुद्धि: 1833/आरबी/सी/एल

अपवर्तन - प्रतिदिन  
प्रस्तुति - 1500 आवर्स

दैनिक कोयला रिपोर्ट: दिनांक (दिन, माह, वर्ष) ..... के लिए आंकड़े

उत्पादक कंपनी का नाम व पता

बीट्रीक टन (एनटी) में कोयले की मात्रा के आंकड़े

(1) कोयला स्टॉक की स्थिति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	प्राप्ति	माह के दौरान संचयी	खपत	माह के दौरान संचयी खपत	उपलब्ध स्टॉक

(2) कोयले की दैनिक स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति

(3) माह के दौरान कोयले का संचयी स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	कुल यथानुपात संयोजन	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति	संयोजन की (%) प्राप्ति

(4) वेगन

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	अथशेष	प्राप्त वेगन	जारी वेगन	अन्तःशेष

नमो भगवते वासुदेवाय  
 नमो भगवते वासुदेवाय  
 नमो भगवते वासुदेवाय  
 नमो भगवते वासुदेवाय

माह ..... 200

की कोयला रिपोर्ट

1. ताप विद्युत केन्द्र का नाम :
2. माह एवं वर्ष :
3. मे.वा. में क्षमता :
4. कोयला आंकड़े :

संयोजन के अनुसार  
आपूर्ति का स्रोत

मी.टन में  
संयोजन

मी.टन में प्राप्ति

परिवहन का  
साधन

कोयले की लागत  
रु०/मी.टन

परिवहन लागत  
रु०/मी.टन

क. संयोजन स्रोत

- 1.
- 2.

ख. अव्यक्तित, यदि कोई हो

- 1.
- 2.

ग. अव्यक्तित, यदि कोई हो

माह के दौरान प्राप्त कुल कोयला (क+ख+ग)

5. मी.टन. में कुल कोयला सप्ल

क) देशीय कोयला  
ख) आयातित कोयला

6. मी.टन में माह के अंत में प्रयोग किए जाने वाले कोयले का स्टॉक

क) देशीय कोयला  
ख) आयातित कोयला

7. माह के दौरान मि.कि.वा.घ. में उत्पादित यूनिट :

8. औसत यूरधवी, जीसीवी और कोयले के सख का %  
(क) जैसा प्राप्त हुआ  
(ख) जैसा जलाया गया

9. माह के दौरान प्राप्त वैगनों की संख्या

नमो भगवते वासुदेवाय

देशीय सि.के.सी.आर.

मा.क.रु.के.न.पु.प्रा.

प्रारूप-38  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

ईंधन की कमी के कारण उत्पादन हानि

ताप विद्युत केन्द्र का नाम

माह और वर्ष की रिपोर्ट

दिनांक	यूनिट सं०	मे. वा. में क्षमता	ईंधन की कमी के कारण मि. कि. वा. घ. में कुल ऊर्जा हानि	टिप्पणी
	2	3	4	5

प्रत्यक्ष-39  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

## मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

..... माह, वर्ष 20..... के दौरान ..... टीकीएँ पर प्राप्ति

कोयला खान/कोयले का नाम	मासिक संयोजन (मी. टन)	मासिक प्राप्ति (मी. टन)	प्रतिशत प्राप्ति (%)	घुले कोयले के लिए तीसरी कटौत नमूने के तौर पर /संयुक्त सैंपलिंग/लोडिंग एंड सैंपलिंग के अनुसार मार द्वारा मासिक औसत राख प्रतिशत
1	2	3	4	5

प्रारूप - 40

आवर्तन - तिमाही

प्रस्तुति - तिमाही के आखिर में 30वें दिन

..... चालू वर्ष ..... के दौरान टीपीएस पर प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

तिमाही अवधि	कोयला खान का नाम/कोयला कंपनी	कोयला खान वार तिमाही संयोजन (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही प्राप्ति (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही % प्रतिशत	कोयला खान वार कुल औसत राख प्रतिशत (भार द्वारा)
1	2	3	4	5	6
एफ वाई की पहली तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की दूसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली और दूसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की तिसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी और तिसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की चौथी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी, तिसरी और चौथी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				

संपूर्ण वित्तीय वर्ष ..... के दौरान प्राप्त भार द्वारा राख का कुल वार्षिक औसत प्रतिशत





प्र. 4  
आवर्तन - मासिक  
प्रत्युक्ति - 154

माह ..... वर्ष ..... के लिए गैस अभावित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	विवरण	विवरण/आंकड़े		
1	गैस अभावित ताप विद्युत केन्द्र का नाम			
2	मालिक का नाम			
3	इसका पता			
	दूरभाष नं.			
	फैक्स नं.			
4	अधिकृतित क्षमता (मे.वा. में यूनिट रेटिंग और यूनिटों की सं.)			
5	केन्द्र का प्रकार (अथवा सीसीजीटी/ओसीजीटी)			
6	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन	लक्ष्य	वास्तविक	
	(मि.कि.वा.घं.)			
7	प्रयोग किया जा रहा वैकल्पिक ईंधन (नाफ्था/एचएसडी)			
8	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति			
	(1) आबंटन	गैस	एचएसडी	न. मी.
		एमएमएससीएम	के.एल.	एम.टी.
	(क). गैस संयोजन समिति द्वारा माह के लिए मूला आबंटन			
	(ख). माह के लिए मौजूदा आबंटन			
	(2). माह के दौरान उपभोग किया गया			
	(क). मौजूदा यूनिटों से उत्पादन के लिए			
	(ख). नई यूनिटों को आरंभ करने, जांच करने आदि के लिए			
9	वर्ष के दौरान संचयी खपत			
10	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य	के.कैल/एससीएम	के.कैल/के.एल.	के.कैल/के.एल.
11	माह के दौरान गैस की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो			
12	मौजूदा आबंटन की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो			
13	आपूर्ति के स्रोत			
14	स्रोत से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाइप लाइन)			
15	रू०/एससीएम में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत	रू०/एससीएम	रू०/के.एल.	रू०/के.एल.
16	टिप्पणी, यदि कोई हो			

एमएमएससीएम- मिलियन मीट्रिक स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर

एमटी - मीट्रिक टन

के.एल. - किलो लिटर

प्रमाण-43  
आयुर्वेद - नविक  
प्रमाण - 100 दिन

नगर ..... वर्ष ..... के लिए नगर ईंधन आवश्यकता का विवरण नीचे के तालिकाओं में आपूर्ति के अंतर्गत

क्र.सं.	विवरण/अंक	विवरण/अंक	विवरण/अंक	विवरण/अंक
1	नगर ईंधन आवश्यकता की टी केन्द्र का नाम			
2	नगरिक का नाम			
3	नगर पंचायत			
4	नगरिक का नाम (पे.स. में वृद्धि होने और वृद्धि की सं.)	को.टी.	नगर.टी.	
5	कोन्द्र का प्रकार (नगरिक को.टी/नगरिक.टी)			
6	नगर के वृद्धि कोन्द्र का वर्गीकरण (मि.कि.ग.व.)	नगर	नगरिक	
7	नगरिक ईंधन का नाम			
8	नगर के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	नगरिक ईंधन	नगरिक ईंधन	
		को.एल.	नगर-1	नगर-2
			को.एल.	को.एल.
	(1) आरंभ			
	(2) नगर के वृद्धि उपकरण का नाम			
	(क) नगरिक वृद्धि से उपकरण के लिए			
	(ख) नगर वृद्धि को आरंभ करने, जारी करने आदि के लिए			
	(3) नगर के अंत में अंत लेव			
9	नगर के वृद्धि संयोजी उपकरण	को.एल.एल.	को.एल.एल.	को.एल.एल.
10	नगर के लिए ईंधन का अंत तक उपकरण का नाम			
11	नगर के वृद्धि ईंधन की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.ग.व. में उपकरण का नाम, यदि कोई हो			
12	नगरिक आरंभ की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो			
13	आपूर्ति के अंत			
14	अंत से विद्युत कोन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पार्श्व लाइन)			
15	को.एल. में विद्युत कोन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत			
16	टिप्पणी, यदि कोई हो			

प्रारूप-4A

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 15वें दिन

माह ..... वर्ष ..... के लिए डी.पी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	मद	विवरण/आंकड़े		
1	डी.पी. विद्युत केन्द्र का नाम			
2	मासिक का नाम			
3	डाक पता			
	दूरभाष नं.			
	फैक्स नं.			
4	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा. में यूनिट रेटिंग और यूनिटों की सं.)	जी.टी.	एस.टी.	
5	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)	लक्ष्य	वास्तविक	
6	प्राथमिक ईंधन का नाम			
7	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	प्राथमिक ईंधन	वैकल्पिक ईंधन	
		के.एल.	नाम-1	नाम-2
			के.एल.	के.एल.
	(1) माह के दौरान उपयोग किया गया			
	(क) मौजूदा यूनिटों से उत्पादन के लिए			
	(ख) नई यूनिटों को आरंभ करने, जोड़ करने आदि के लिए			
	(2) माह के अंत में अंतः शेष			
8	वर्ष के दौरान संचयी खपत	के.कैल/एल	के.कैल/एल	के.कैल/एल
9	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य			
10	माह के दौरान ईंधन की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो			
11	आवश्यकता की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो			
12	आपूर्ति के स्रोत			
13	जोड़ से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाइप लाइन)			
14	कठ/के.एल. में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत			
15	टिप्पणी, यदि कोई हो			

**ईंधन तेल आयकर्म**

सं०: ..... २०... २०...

.....  
**市 政 局 工 務 局 工 務 處**  
 .....  
**市 政 局 工 務 局 工 務 處**  
 .....

[illegible][illegible]

ॐ नमो भगवते वासुदेवाय  
सकलविधा - नमोऽस्तुते  
नमो भगवते - नमोऽस्तुते

प्राकरण-48

आवर्तन - मासिक

प्रचुति - तीसरे दिन

ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सेटों के उन्मायन की प्रगति की स्थिति

राज्य/संघ शासित क्षेत्र .....

माह ..... वर्ष ..... के लिए

क्र.सं.	थारें	कुल सं.	31.03.200..... की स्थिति के अनुसार कुल संघवी उपलब्धि (पिछले वर्ष के अंत में)	1.4.200.... से दोरान उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए पिछले माह के अंत में)	दोराण उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए माह)	..... माह के अनुसार कुल संघवी उपलब्धि (रिपोर्ट किए गए माह के अंत तक)
	2	3	4	5	6	7
1	बसे हुए गाँव (जनजातीय गाँवों सहित)					
2	जनजातीय गाँव					
3	पम्पसेटों का उन्मायन					
4	हरिजन बस्ती/दलित बस्ती					
5	हेमलेट्स					
6	ग्रामीण परिकार					
7	कुटीर ज्योती कार्यक्रम के तहत सिंगल लाइट जाईट					

अनामिका-47  
आम-सर्विक  
प्रगति - बीमारी विम

ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के उद्घाटन की प्रगति की स्थिति के विस्तार विवरण

क्र. सं.	पिन का नाम	गांव का नाम	उपग्राम का कोड	ग्रामीण परिवारों की सं.	ग्रामीण विद्युतीकृत घरों की संख्या	क्या यह जनवादीय गांव है? हाँ/ना	सेक्टर के कुल सं.	कुल विद्युतीकृत सेक्टरों की सं.	हस्त/वस्तु वस्तुओं की कुल सं.	विद्युतीकृत हस्त/वस्तु वस्तुओं की कुल सं.	बीपीएल परिवारों की सं.	विद्युतीकृत बीपीएल परिवारों की सं.	उपसेटों के उद्घाटन की सं.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

अनामिका - 47

अनामिका - 47

अनामिका - 47

अनामिका - 47

अनामिका - 47

अनामिका - 47

प्रारूप-48  
-आवर्तन-मासिक  
प्रारूपित-सीमा के दिन

..... वर्ष के दौरान बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति  
(..... जनगणना के अनुसार)

महीना .....  
राज्य/संघ राज्य क्षेत्र .....

क्र.सं.	जिला का नाम	..... जनगणना के अनुसार बसे हुए गांवों की सं.	31.03.20.... तक बसे हुए विद्युतीकृत गांवों की सं. (पिछले वर्ष के अंत तक)	1.4.20.... से ..... तक उपलब्धि (पिछले माह के अंत से रिपोर्टींग माह तक चालू वर्ष के दौरान)	..... के दौरान विद्युतीकृत गांवों की सं. (रिपोर्टींग माह)	..... के अनुसार संवकी विद्युतीकृत गांव (रिपोर्टींग माह के अंत तक) (4+5+6)
1	2	3	4	5	6	7







प्रारम्भ - 52

अवधि - नवम्बर

प्रसूति - तीसरे दिन

विद्युतीय क्षेत्र/प्रभाग

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी .....

राज .. वर्ष ..... में सितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के बारे में

1. सितरण ट्रांसफार्मर असफल

से.	सेटिंग (एम.वी.ए.)	असफल की सं.	% असफलता दर
कुल			

2. विद्युत ट्रांसफार्मर असफल

से.	सेटिंग (एम.वी.ए.)	असफल की सं.	% असफलता दर
कुल			

अवधि - 52  
अवधि - नवम्बर  
प्रसूति - तीसरे दिन

प्राकृत - 51  
अवर्धन - मरिचक  
प्रसूति - मीसरे दिन

माह ..... वर्ष ..... के लिए निदर्शित की स्थिति

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी .....

(1) प्रणाली मीटरिंग

क्र.सं.	प्रणाली तत्व का एकीकरण	मीटरिंग फाईट्स की कुल सं.	मीटरशुद्ध	गैर-मीटरशुद्ध	संपादी	मीटर का प्रकार	मीटर	आवश्यकता सीटीएस	मीटीएस

(2) 11 के.वी. फीडर मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	11 के.वी. फीडर मीटरिंग					टिप्पणी	
		फीडरों की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल-ट्रांसफॉर्मर मीटरों की सं.	इलेक्ट्रॉनिक मीटरों की सं.	कम्प्यूटेशन सुविधा के साथ इलेक्ट्रो-मैकेनिकल मीटरों की सं.	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

(3) वितरण ट्रांसफार्मर मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	वितरण ट्रांसफार्मर मीटरिंग					टिप्पणी	
		डीटीएस की सं.	डीटीएस मीटरशुद्ध की सं.	इलेक्ट्रॉनिक मीटर एवं कम्प्यूटेशन सुविधा के साथ डीटीएस की सं.	पूर्ण मीटरिंग	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

(4) उपभोक्ता मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	उपभोक्ता मीटरिंग					टिप्पणी	
		उपभोक्ता की श्रेणी	उपभोक्ताओं की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल मीटर की सं.	इलेक्ट्रॉनिक मीटर की सं.	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

100-443887-100

[illegible]

ब्राह्मण - ६३  
आचार्यन - लालिख  
ब्राह्मण - लालिख

2025-03-26

माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची

76  
77  
78  
79  
80

[illegible]

தமிழக அரசு

### संरचना का प्रकार

॥ १०८ ॥

पुणससी - राज्या की राजधानी

श्री १ लाख जनसंख्या के करीब

ॐ नमो भगवते वासुदेवाय

આદેશ - જાણા નુકસાન

३८० - प्रकाशः  
नवसिद्धिः - नवसिद्धिः  
नवसिद्धिः - नवसिद्धिः



प्रमाण - 00  
आकार - वर्गिक  
प्रकृति - 00 अक्षर

वित्तीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कार्यक्रम

व्यक्ति का नाम

क्र.सं.	वर्ष	अनुमान	
1	कुल इन्कम	प्र.वि.सं.सं.	
2	कुल राजस्व अंशित	२० करोड़	
2.1	टैक्स इन्कम (ई-टैक्स का निम्न जाति साक्षर)	२० करोड़	
2.2	नॉन-टैक्स इन्कम	२० करोड़	
2.3	अन्य	२० करोड़	
3	कुल खर्च	२० करोड़	
3.1	कर्मचारी वेतन (संसाधन/संसाधन कार्यक्रम के अंतर्गत)	२० करोड़	
3.2	ए.ए.ए. का खर्च	२० करोड़	
3.3	विद्युत पर अनुमानित खर्च	२० करोड़	
3.4	अनुमानित	२० करोड़	
3.5	निष्पक्षता का वापसी	२० करोड़	
3.6	आज	२० करोड़	
3.7	विद्युत खर्च लागत	२० करोड़	
4	खर्च के अंशित राजस्व का अनुपात	२० करोड़	

प्रारूप - 56  
आवर्तन - वार्षिक  
प्रस्तुति - 30 अप्रैल

विशेष बर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ

यूटिलिटी का नाम .....

क्र.सं.	विवरण	यूनिट	
1	स्वयं उत्पादन	मि.कि.वा.घं.	
2	केन्द्रीय विद्युत क्षेत्र यूटिलिटियों से खरीद	मि.कि.वा.घं.	
3	अन्य यूटिलिटियों से खरीद	मि.कि.वा.घं.	
4	कुल इकाइयाँ (यू.आइ.टी) (1+2+3)	मि.कि.वा.घं.	
5	अन्य यूटिलिटियों के अन्य यूनिटों के साथ लेन-देन (यू.टी)	मि.कि.वा.घं.	
6	अनुज्ञापित क्षेत्रों के अंदर यूनिटों का उपयोग (यू 1) = { (4) - (5) }	मि.कि.वा.घं.	
7	अनुज्ञापित क्षेत्रों के अंदर बिल्ट यूनिट (यू बी)	मि.कि.वा.घं.	
8	यूटिलिटी क्षेत्र के अंदर बिल की राशि (ए बी)	रु० करोड़	
9	यूटिलिटी क्षेत्र के अंदर प्राप्त की गई राशि (ए.आर)	रु० करोड़	
10	संग्रह क्षमता (सीई = ए.आर/ए बी)	—	
11	यूनिट प्राप्त की गई (यू.आर) = (यू बी * सीई)	मि.कि.वा.घं.	
12	एटी एंड सी हानियाँ (यू-1 - यू.आर)	मि.कि.वा.घं.	
13	एटी एंड सी हानियाँ $\frac{यू-1 - यू.आर}{यू-1} \times 100$	%	





[illegible]

\_\_\_\_\_

13

陳應麟

(६) कर्म कर्म (कर्म) कर्म कर्म

## 2.0 केंद्र के लिए अधिकतम पैरामीटर

[illegible]

3.0 नई दिल्ली के नए (नए) राजधानी शहर का

[illegible]



प्रारूप - 60 पृष्ठ-2 का 1

आवर्तन- मासिक

प्रस्तुति - 20वें दिन

ताप विद्युत इकाओं के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े

ताप विद्युत केन्द्र का नाम:

I. इलेक्ट्रिक निस्सरण (युनिटवार तथा माहवार)

युनिट नं.	दिनांक	एसपीएम (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एसजी <sub>2</sub> (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एनओ <sub>1</sub> एस (एम.जी./एन.एम.क्यूब)

I. पश्चिमी वायु विशेषता (माहवार)

(सीपीसीबी अधिसूचना सं० एस.ओ.384ई दिनांक 11.04.94 के अनुसार)

विषय	स्थान - I. (विद्युत केन्द्र)	स्थान - II. (कालोनी)	स्थान - III. (संयंत्र से बाहर 20 कि.मी. के अंदर)	मापन की पद्धति
एसपीएम (एम.जी./ एम.क्यूब)				
एसजी <sub>2</sub> (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>1</sub> एस (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>2</sub> एस (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
कोई (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
कोई (एम.जी./ एम.क्यूब)**				

\* 24 घंटे की मापित औसत

\*\* 8 घंटे की मापित औसत

प्रासप - 60, पृष्ठ 2 का 2  
प्रत्येक निम्नलिखित प्रयोग आंकड़े

ए. कंडेनसर कुलिंग वाटर (माहवार)

इनलेट से आउटलेट जाने पर तापमान में वृद्धि 0C	
पी.एच.	
क्लोरीन मुक्त उपलब्ध (एमजी/लिट्र)	

ई.पी.ए. अधिसूचना जी.एस.आर. 7 दिनांक 22 दिसम्बर 1998 के अनुसार संशोधित

बी. बायलर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिट वार)

तेल तथा ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
ताँबा (एमजी/लिट्र)	
लोहा (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड सॉलिड (एमजी/लिट्र)	

सी. कुलिंग टावर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिटवार)

फ्री औसतन क्लोरीन (एमजी/लिट्र)	
जिक (एमजी/लिट्र)	
क्रोमियम (एमजी/लिट्र)	
फास्फेट (एमजी/लिट्र)	

डी. राख कुंड निम्नलिखित (माहवार)

पी.एच.	
तेल एवं ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड ठोस (एमजी/लिट्र)	

स्रोत: ई.पी.ए. अधिसूचना एस.ओ. 844(ई.) दिनांक 19 नवम्बर 1986

1

प्रारूप - 81  
आवर्तन- मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े

- i) केन्द्र का नाम  
ii) केन्द्र क्षमता  
iii) साईज सहित यूनिटों की सं०.  
iv) व्यस्ततम घंटों की अवधि

सुबह के 4 व्यस्ततम घंटे

गर्मी: 5 घंटे से 9 घंटे

सर्दी: 6 घंटे से 10 घंटे

शाम के व्यस्ततम 4 घंटे

गर्मी: 18 घंटे से 22 घंटे

सर्दी: 17 घंटे से 21 घंटे

- v) .....वर्ष के लिए ताप विद्युत केन्द्रों के व्यस्ततम घंटों का उत्पादन आंकड़े

क्र.सं.	माह	सुबह के व्यस्ततम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	शाम के व्यस्ततम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	व्यस्ततम घंटों के दौरान रिकार्ड की गई कुल ऊर्जा [(3)+(4)]
		(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)
-(1)-	-(2)-	-(3)-	-(4)-	-(5)-
1	अप्रैल			
2	मई			
3	जून			
4	जुलाई			
5	अगस्त			
6	सितम्बर			
7	अक्टूबर			
8	नवम्बर			
9	दिसम्बर			
10	जनवरी			
11	फरवरी			
12	मार्च			
	कुल			

नोट - सुबह तथा शाम के व्यस्ततम घंटों के लिए आधा घंटा/15 मिनट के आधार पर ऊर्जा मीटर रीडिंग के ब्यारे देते हुए मीटर के प्रिंट आउट की एक प्रति अवश्य संलग्न की जानी चाहिए जिसके बिना आंकड़ों को अधूरा माना जाएगा।

दिनांक:

प्रेषित अधिकारी का नाम एवं पदनाम सहित हस्ताक्षर



प्राख्य - 62 पृष्ठ 2/3

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

	यूनिट-1	यूनिट-2	यूनिट-3	यूनिट-4	यूनिट-5	केंद्र कुल
1) परिवर्ती प्रभार						
(क) मुख्य ईंधन खर्च						
मुख्य ईंधन लागत						₹0 करोड़
परिवहन लागत						₹0 करोड़
कुल (क)						
(ख) अनुबन्गी ईंधन खर्च						
ईंधन लागत						₹0 करोड़
परिवहन लागत						₹0 करोड़
कुल (ख)						
कुल (1) परिवर्ती प्रभार (क+ख)						₹0 करोड़
कुल नियत एवं परिवर्ती प्रभार (1+11)						₹0 करोड़
(ग) परिवर्ती प्रभार में शामिल टैक्स/ड्यूटी						
प्राथमिक ईंधन पर टैक्स/ड्यूटी						₹0 करोड़
प्राथमिक ईंधन के परिवहन पर वैट						₹0 करोड़
अनुबन्गी ईंधन पर टैक्स/ड्यूटी						₹0 करोड़
अनुबन्गी ईंधन के परिवहन पर वैट						₹0 करोड़
3 झाब/(हानि) (टैक्स के पहले)						
टैक्स के लिए प्रावधान						₹0 करोड़
लाभ/(हानि) (टैक्स के बाद)						₹0 करोड़
4 निधि के स्रोत						
(क) निष्पक्षता						
i) पेड-अप पूंजी						₹0 करोड़
ii) रिजर्व तथा सरप्लस						₹0 करोड़
(ख) लोन						
i) सुरक्षित						₹0 करोड़
ii) असुरक्षित						₹0 करोड़
कुल (क + ख)						₹0 करोड़
5 निधियों का आवेदन						
(क) कुल खंड						₹0 करोड़
(ख) कम: संचित अवमूल्यन						₹0 करोड़
(ग) नेट ब्लॉक						₹0 करोड़
(घ) पूंजी कार्यों में प्रगति						₹0 करोड़
(ङ) निवेश						
- विद्युत क्षेत्र में						₹0 करोड़
- विद्युत क्षेत्र से बाहर						₹0 करोड़
(च) चालू सम्पत्ति, ऋण तथा अग्रिम						
i) सम्पत्ति सूची						₹0 करोड़
ii) स्वीकार्य ऋ						₹0 करोड़
iii) अग्रिम						₹0 करोड़
iv) शेयर एवं बैंक ढकाया						₹0 करोड़
कुल (च)						₹0 करोड़
(छ) कम: चालू दायित्व तथा प्रावधान						₹0 करोड़
i) चालू दायित्व						₹0 करोड़
ii) प्रावधान						₹0 करोड़
कुल (1+11)						₹0 करोड़
(ज) नेट कौरेट एसेट (च-छ)						₹0 करोड़
(झ) विभिन्न खर्च						₹0 करोड़
कुल (ग+घ+ङ+ज+झ)						₹0 करोड़
6 वर्ष के दौरान निवेश						₹0 करोड़
7 वर्ष के दौरान सम्पत्ति स्थापित करना**						₹0 करोड़



प्राप्त - 62 पृष्ठ 3/3

आवर्तन - वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

टिप्पणियाँ

$$* \text{उपलब्धता} = 1000 \times \sum_{i=1}^N \frac{DC_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिस्थापित क्षमता मे.वा. में,

DC<sub>i</sub> = एक दिन की अवधि के लिए औसत घोषित क्षमता मे.वा.,

N = अवधि के दौरान दिनों की संख्या, तथा

AUX<sub>n</sub> = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

$$** \text{सं.भा.गु.} = 10000 \times \sum_{i=1}^N \frac{SG_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिस्थापित क्षमता मे.वा. में,

SG<sub>i</sub> = प्रथम समय ब्लॉक की अवधि के लिए मे.वा. में निर्वाचित उत्पादन,

N = अवधि के दौरान समय ब्लॉक की संख्या, तथा

AUX<sub>n</sub> = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

संदर्भ: केन्द्रीय विद्युत रेगुलेटरी कमीशन (टीरिफ की शर्तें तथा स्थिति)

विनियमन, 2004 दिनांक 26 मार्च, 2004

वेबसाइट: [www.cercind.org](http://www.cercind.org)

III. कृपया वर्ष के दौरान सभी सम्पत्तियों को स्थापित करने के पूर्ण खाते प्रस्तुत करना

I स्वीकार्य के खाते

क्र.सं.	स्रोत	वर्ष के कुल में	वर्ष के अंत में
1			
2			
3			
4			

प्रारम्भ - 63 पृष्ठ 1/2

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

## वित्तीय अध्ययन के लिए पारदर्शक कंपनी आंकड़े

## कंपनी का नाम

- (क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि  
(ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त राज्य/आईपीपी  
(ग) कंपनी का पता  
(घ) दूरभाष नं.  
फैक्स नं.  
ई-मेल पता  
(ङ) ट्रांसमिशन का क्षेत्र  
क तकनीकी व्योरे

## 1 लाइनों की लम्बाई

i) 400 के.वी.

ii) 220 के.वी.

iii) 132 के.वी.

iv) कोई अन्य

सर्किट

कि.मी.

सर्किट

कि.मी.

सर्किट

कि.मी.

सर्किट कि.मी.

## 2 उप-केन्द्रों का विवरण

एस/एस का एमवीए उप-केन्द्रों की सं. ट्रांसफार्मरों की सं.

400 के.वी. (400/220 के.वी.)

(400/132 के.वी.)

220 के.वी. (220/132 के.वी.)

(220/66 के.वी.)

(220/33 के.वी.)

(220/11 के.वी.)

132 के.वी. (132/66 के.वी.)

(132/33 के.वी.)

(132/11 के.वी.)

कोई अन्य

## 3 सेवा विफलता

घंटों की सं.

कुल तंत्र

50% अधवा अधिक

30% से 50%

10% से 30%

1 से 10%

1% से कम

## 4. ट्रांसमिशन इनिशियल (प्रकृतीकी)

(उनके अपने तंत्र में)

## 5. कुल घुनट की सं.

मि. कि. वा. घं.

## 6 क वर्ष के दौरान ट्रांसफार्मरों में खराबी

सं.

ख खराब ट्रांसफार्मरों को बदलने में लागत की कुल राशि

घंटे

## वित्तीय विवरण (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)

## 1 राजस्व आय

क) वीलिंग आफ पावर

₹ करोड़

ख) विविध आय

₹ करोड़

ग) सब्सिडी

₹ करोड़

कुल (1)

₹ करोड़

## 2. राजस्व खर्च

## विवृत प्रभार

(क) व्यापक एवं वित्तीय प्रभार

(ख) अवमूल्यन

(ग) ओ एंड एम खर्च

₹ करोड़

## i) अतिरिक्त तथा उपयोग

₹ करोड़

## ii) कर्मचारी लागत

₹ करोड़

## iii) प्रशासन एवं सामान्य खर्च

₹ करोड़

## iv) बीमा प्रभार

₹ करोड़

## v) प्रशिक्षण

₹ करोड़

## vi) आर. एंड डी.

₹ करोड़

## viii) अन्य

₹ करोड़

(घ) प्रावधान

₹ करोड़

कुल (क+ख+ग+घ)

₹ करोड़

प्राधान्य - 63 पृष्ठ 3/2

आवृत्ति - वार्षिक

प्रकृति - 30 पृष्ठ

3	लाभ/(हानि) (टैक्स के बावजूद)	₹ 10 करोड़
	टैक्स के लिए प्रावधान	₹ 10 करोड़
4	लाभ/(हानि) (टैक्स के बावजूद)	
	भित्ति के खर्च	
	(क) निष्पक्षता	
	i) पेड़-अप पूंजी	₹ 10 करोड़
	ii) रिजर्व तथा सरप्लास	₹ 10 करोड़
	(ख) लोन	
	i) सुरक्षित	₹ 10 करोड़
	ii) असुरक्षित	₹ 10 करोड़
	कुल (क + ख)	₹ 10 करोड़
5	निधियों का आवेदन	
	क) कुल खर्च	₹ 10 करोड़
	ख) कम: संचित अयमुल्य	₹ 10 करोड़
	ग) नेट बॉक	₹ 10 करोड़
	घ) पूंजी कार्यों में प्रगति	₹ 10 करोड़
	ङ) निवेश	
	- विद्युत क्षेत्र में	₹ 10 करोड़
	- विद्युत क्षेत्र से बाहर	₹ 10 करोड़
	च) बालू सम्पत्ति, खन तथा अग्नि	
	i) सम्पत्ति क्षुब्ध	₹ 10 करोड़
	ii) स्वीकार्य #	₹ 10 करोड़
	iii) अग्नि	₹ 10 करोड़
	iv) सेक्टर एवं ईक बकाया	₹ 10 करोड़
	कुल (च)	₹ 10 करोड़
	छ) कम: बालू दायित्व तथा प्रावधान	₹ 10 करोड़
	i) बालू दायित्व	₹ 10 करोड़
	ii) प्रावधान	₹ 10 करोड़
	कुल (ह + छ)	₹ 10 करोड़
	ज) नेट क्लैरिटी एसेट (घ-छ)	₹ 10 करोड़
	(झ) विभिन्न खर्च	₹ 10 करोड़
	कुल (ग+घ+ङ+ज+झ)	₹ 10 करोड़
6	वर्ष के दौरान निवेश	₹ 10 करोड़
7	वर्ष के दौरान सम्पत्ति स्थापित करना	₹ 10 करोड़
8	विद्युत कम्प्यूटर/कर यदि लागू हो	
9	वर्षवारिणी की सं०.	
	सकनीकी	संख्या
	गैर सकनीकी	संख्या
10	वर्ष के दौरान प्रविष्टि व्यय	संख्या

प्रारूप - 84 पृष्ठ 1/4

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े

वित्तीय वर्ष ..... के लिए

कंपनी का नाम

- (क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि
- (ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त उद्यम/आईपीपी
- (ग) कंपनी का पता
- (घ) वितरण का क्षेत्र (नाम), क्षेत्रफल वर्ग कि.मी. में, जनसंख्या एवं नक्शे
- (ङ) दूरभाष नं.  
फैक्स नं.  
ई-मेल पता
- (च) तकनीकी विवरण

1. खरीदी गई ऊर्जा

क्र. सं.	स्रोत	खरीदी गई इकाईयाँ कि.वा.घ.	कीमत ₹ करोड़
क			
ख			
ग			
	कुल		

2. यूनिट (ऊर्जा) बिल्ट

कि.वा.घ.

3. वास्तविक यूनिट

कि.वा.घ.

4. वितरण हानियाँ

- (क) तकनीकी हानियाँ %
- (ख) वाणिज्यिक हानियाँ (फूट नोट देखें) %
- (ग) संग्रह क्षमता (टेबल 5 के कॉलम 11 से) %
- (घ) एटी एंड सी हानियाँ [4(ख)/4(ग)] %

प्रारम्भ - 84 पृष्ठ 2/4

आवर्तन- कार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

1	उपनौकता	उपनौकता की सं०				उपना कि.वा.ध.	टैरिफ	मि.मि.	कार्बोनाइज्ड	जमा क्षमता
		मीटर/क्यूब	मीटर/क्यूब	प्लेट रेट	कुल		पेसा/कुनेट	80 क्यूब	80 क्यूब	(10/9)
							प्लेट वार	8	10	11
क	गैर-गैर (प्लेट वार)									
	प्लेट 1									
	प्लेट 2									
	प्लेट 3									
	प्लेट 4									
ख	गैर-गैर (वाणिज्यिक)									
ग	औद्योगिक									
	इंफ्रस्टी > 33 की.मी.									
	प्लेट > 680 बोल्डन									
	व < 33 की.मी.									
	प्लेट 680 बोल्डन तक									
घ	कृषि									
	प्लेट (मीटर/क्यूब)									
	प्लेट (मीटर/क्यूब)									
	प्लेट (मीटर/क्यूब) (गैर-)									
ङ	रेलवे ट्रैक्शन									
च	बोका आपूर्ति									
	प्लेट कार्य/सिंचाई									
	बोका									
छ	कार्य									
ज	स्ट्रीट लाइटिंग									
झ	लाइसेंस									
ट	अन्य									
	कुल									

- 6 नए कनेक्शन प्राप्त करने के लिए औसत वेटिंग अवधि  
 क गैर-गैर दिन  
 ख वाणिज्यिक दिन  
 ग औद्योगिक दिन

- 7 इंफ्रस्टी लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 प्लेट लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 प्लेट लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 8 वितरण नेटवर्क की उपलब्धताएं (%) जो नेटवर्क उपलब्ध था उसके घंटों की सं./कु.ह/ घंटों की सं. x 100  
 कुल गैर-वाणिज्यिक इमारतों (जहाँ खरीद-जमा किया) जहाँ खरीद-कुल (1)-(2) कु.म (1)

प्राकृत्य - 84 पृष्ठ 3/4

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 मून

ख	वित्तीय विवरण (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)	
1	राजस्व आय	
	(क) विद्युत की बिक्री	₹ 10 करोड़
	(ख) i) विविध आय	₹ 10 करोड़
	ii) राज्य सरकार से प्राप्त अनुदान	₹ 10 करोड़
	कुल (1)	₹ 10 करोड़
2	राजस्व खर्च	
	नियत प्रसार	
	(क) ब्याज एवं वित्तीय प्रसार	
	(ख) अवमूल्यन	₹ 10 करोड़
	(ग) ओ एंड एम एक्सपेंस	
	i) अतिरिक्त तथा उपयोग्य	₹ 10 करोड़
	ii) कार्यकारी लागत	₹ 10 करोड़
	iii) प्रशासन एवं सामान्य खर्च	₹ 10 करोड़
	iv) बीमा प्रसार	₹ 10 करोड़
	v) प्रशिक्षण	₹ 10 करोड़
	vi) आर. एंड डी.	₹ 10 करोड़
	vii) अन्य	₹ 10 करोड़
	(घ) प्रावधान	₹ 10 करोड़
	कुल (क+ख+ग+घ)	₹ 10 करोड़
3	साम/(हानि) (टैक्स के बाई)	
	टैक्स के लिए प्रावधान	₹ 10 करोड़
4	साम/(हानि) (टैक्स के बाई)	₹ 10 करोड़
	विधि के तहत	
	(क) निष्पक्षता	
	i) पेड-अप पूंजी	₹ 10 करोड़
	ii) रिजर्व	₹ 10 करोड़
	(ख) लोन्स	
	i) गारंटी	₹ 10 करोड़
	ii) पुरक्षित	₹ 10 करोड़
	ग) उपयोग्य योगदान	₹ 10 करोड़
	कुल (क+ख+ग)	₹ 10 करोड़

6	विधियों का अन्वेषण	10 करोड़
7	क) कुल खंड	10 करोड़
8	ख) कुल: संविधान अनुसूची	10 करोड़
9	ग) मेट कौन	10 करोड़
10	घ) दूरी काही में प्रगति	10 करोड़
11	च) विवेक	10 करोड़
	- विद्युत क्षेत्र में	10 करोड़
	- विद्युत क्षेत्र से बाहर	10 करोड़
12	ज) बाहु सम्पत्ति, जल तथा अग्नि	10 करोड़
	i) सम्पत्ति सूची	10 करोड़
	ii) स्वीकार्य #	10 करोड़
	iii) अग्नि	10 करोड़
	iv) रोकथाम एवं रोक रक्षाया	10 करोड़
	कुल (घ)	10 करोड़
13	ड) कर्म करण्ड का कवित्व तथा प्रावधान	10 करोड़
	i) बाहु बाधित	10 करोड़
	ii) प्रावधान	10 करोड़
	कुल (घ)	10 करोड़
14	ए) कर्म करण्ड करण्ड (घ-ड)	10 करोड़
15	क) विधिवत कार्य	10 करोड़
16	ख) (1+2+3+4+5)	10 करोड़
17	ग) कर्म करण्ड विवेक	10 करोड़
18	घ) कर्म करण्ड विवेक सम्पत्ति का अर्थ	10 करोड़
19	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
20	ज) कर्म करण्ड सम्पत्ति	10 करोड़
21	ड) कर्म करण्ड की कुल संख्या	10 करोड़
22	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
23	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
24	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
25	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
26	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
27	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
28	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
29	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
30	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
31	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
32	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
33	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
34	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
35	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
36	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
37	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
38	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
39	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
40	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
41	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
42	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
43	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
44	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
45	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
46	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
47	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
48	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
49	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
50	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
51	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
52	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
53	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
54	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
55	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
56	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
57	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
58	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
59	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
60	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
61	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
62	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
63	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
64	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
65	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
66	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
67	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
68	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
69	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
70	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
71	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
72	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
73	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
74	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
75	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
76	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
77	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
78	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
79	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
80	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
81	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
82	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
83	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
84	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
85	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
86	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
87	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
88	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
89	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
90	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
91	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
92	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़
93	ड) कर्म करण्ड	10 करोड़
94	ए) कर्म करण्ड	10 करोड़
95	क) कर्म करण्ड	10 करोड़
96	ख) कर्म करण्ड	10 करोड़
97	ग) कर्म करण्ड	10 करोड़
98	घ) कर्म करण्ड	10 करोड़
99	च) कर्म करण्ड	10 करोड़
100	ज) कर्म करण्ड	10 करोड़

प्राक्स - 66  
आवर्तन - मासिक  
प्रचुरति - 20ई दिन

राख उत्पादन और उपयोग के मासिक चक्र

इंटीटी का नाम .....  
विद्युत संचयन का नाम .....  
प्रतिष्ठापित क्षमता (कुल) ..... मे.वा.

15 वर्ष कार्य योजना ..... मे.वा.

9 वर्ष कार्य योजना ..... मे.वा.

वर्ष	माह	कोयला खपत (एलटीपीएम)	एलटीपीएम - (लाख टन प्रति माह) राख कोटेट	राख प्रयुक्त राख (एलटीपीएम)	% उत्पादन (एलटीपीएम)	% उपयोगिता	मुख्य क्षेत्रों में राख का उपयोग (एलटीपीएम)	सीमेंट ईट	सड़कें तथा बाग	जल विद्युत क्षेत्र	ऐरा डाइक रेजिंग	कृषि/बंजर भूमि	माइन फिल	अन्य/उच्च क्षेत्र	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1 अप्रैल														
	2 मई														

अर्द्ध-वार्षिक उप-जोड़

7 अक्टूबर

8 नवंबर

9 दिसंबर

10 जनवरी

11 फरवरी

12 मार्च

कुल

वार्षिक (एलटीपीएम)

टिप्पणी

एलटीपीएम: मिलियन टन प्रति वर्ष



**CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY****NOTIFICATION**

New Delhi, the 10th April, 2007

**F. No. CEA/PLG/LF/9/40/07.**—Whereas the draft of the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2006 were published, as required by Sub-section (3) of Section 177 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), read with rule 3 of the Electricity (Procedure for Previous Publication) Rules, 2005;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by Section 177, read with Section 74 and clause (i) of Section 73 of the Electricity Act, 2003, the Central Electricity Authority hereby Makes the following regulations, namely :—

**CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY (FURNISHING OF STATISTICS, RETURNS AND INFORMATION) REGULATIONS, 2007.**

1. **Short title and commencement** - (1) These regulations may be called the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007.

(2) These regulations shall come into force on the date of their publication in the official Gazette.

2. **Definitions** - unless the context otherwise requires, in these regulations, -

(1) "Act" means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);

(2) "Voltage" means the difference of electric potential measured in volts, between any two conductors or between any part of either conductor and the earth as measured by a suitable voltmeter and is said to be -

(a) "high voltage" where the voltage exceeds 650 volts but does not exceed 33000 volts under normal condition; and

(b) "extra high voltage" where the voltage exceeds 33000 volts under normal condition;

(3) All other words and expressions used and not defined in these regulations but defined in the Act shall have the meanings respectively assigned to them in the Act.

3. Applicability of the regulations - These regulations shall be applicable to all the licensees, generating companies, person(s) generating electricity for its or his own use and person(s) engaged in generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity.

4. Sources of statistics, returns and information - All licensees, generating companies and person(s) mentioned below, but not limited to, shall furnish to the Authority such statistics, returns or other information relating to generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity at such times and in such form and manner as specified under these regulations-

(1) Licensees

- (i) Transmission Licensees;
- (ii) Distribution Licensees;
- (iii) Trading Licensees;
- (iv) Central Transmission Utility;
- (v) State Transmission Utilities;
- (vi) Appropriate Governments who are responsible for transmitting, distributing or trading of electricity;
- (vii) Damodar Valley Corporation established under sub-section (1) of section 3 of the Damodar Valley Corporation Act, 1948 (14 of 1948);
- (viii) Any person engaged in the business of transmission or supply of electricity under the provisions of the repealed laws or any act specified in the Schedule;
- (ix) Any person who intends to generate and distribute electricity in a rural area as notified by the State Government;
- (x) State Electricity Boards;
- (xi) Local authorities including Cantonment Boards;
- (xii) Deemed licensees and entities exempted from licence.
- (xiii) Bhakra Beas Management Board.

(2) Generating companies

- (i) Generating companies established by appropriate Governments;
- (ii) Independent Power Producers;

- (a) Appropriate Governments responsible for generating electricity;
  - (b) Bhakra Beas Management Board;
  - (c) Any person engaged in the business of generating electricity under the provisions of the repealed laws or any act specified in the Schedule;
  - (d) Damodar Valley Corporation.
- (3) Persons generating electricity for own use:
- (i) All captive power producers;
  - (ii) Any other person including Co-operative Society, Association of persons, body of individuals, etc. engaged in generating electricity for its or his own use.
- (4) Other entities
- (i) National Load Despatch Centre;
  - (ii) Regional Load Despatch Centre(s);
  - (iii) State Load Despatch Centre(s);
  - (iv) Regional Power Committee(s);
  - (v) High voltage or extra high voltage consumers of electricity.
5. Formats for furnishing of statistics, returns or information.—The entities shall furnish the statistics, returns and information as per the formats annexed to these regulations and the list of format is as per Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date(s)". These formats can also be obtained from the website of the Central Electricity Authority. The formats may be sent by mail or media, to the source (s) of the statistics, returns or information, as and when required.
6. Time schedule for furnishing of statistics, returns or information.—The time schedule or targets for furnishing of statistics, returns or information shall be as specified by the Authority on its prescribed formats. A consolidated list of time Schedule format-wise is given at Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date (s)".
7. Frequency of submission of statistics, returns or information.—The frequency of submission i.e. daily, weekly, monthly, quarterly or annually shall be as specified by the Authority in its prescribed formats. A consolidated list of frequency of submission format-wise is given in Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date(s)".
8. Manner of furnishing the statistics, returns or information.—(1) The statistics, returns or information in the prescribed formats shall be furnished to the Authority preferably electronically or by post or courier or fax.

(2) The entities shall supply complete and correct statistics, returns and information to the Authority.

(3) Any provisional data supplied by the entities shall be finalized and furnished within the period communicated by the Authority.

9. Addition and deletion in formats, time schedule, periodicity or furnishing method - (1) The Authority may revise format(s), time schedule(s), frequency (ies) or manner of furnishing the data or may add or delete format(s) as and when necessary to carry out its functions under clause (i) of section 73 of the Electricity Act, 2003.

(2) The Authority shall, before making change(s) in the format(s), time schedule(s), frequency (ies), data furnishing manner or addition or deletion of format(s) prescribed by the Authority under regulation 5 shall place a draft of changes in format(s) in the website of the Central Electricity Authority for the information of persons likely to be affected thereby. A notice in this regard inviting objections or suggestions shall be published in the widely circulated daily news papers specifying the date of expiry of the notice period which shall not be less than thirty days, on or after which the proposed changes will be taken into consideration by the Authority. The Authority shall consider the objections or suggestions received on or before the date so specified, from any person in respect of the proposed addition or deletion or changes in the format (s). After revision (s) / change (s) and completion of above procedure, the format (s) shall be notified by the Authority.

10. Right of access to records or documents - The Authority or any person authorized by it in writing on its behalf shall, for the purposes of the collection of any statistics under these regulations, have access to any relevant record or document in the possession of any person required to furnish any information or return under these regulations and may enter at any reasonable time any premises where he believes such record or documents to be available and may inspect or take copies of relevant records or documents or ask any question necessary for obtaining any information required to be furnished under these regulations.

11. Restriction on publication of information and returns - (1) No information, no individual return and no part thereof with respect to any particular industrial or commercial concern, given for the purposes of these regulations

shall, without the previous consent in writing of the owner for the time being of the industrial or commercial concern in relation to which the information revealing the commercial and technical confidentiality, be published in such manner as would enable any particulars to be identified as referring to a particular concern.

- (2) Except for the purposes of these regulations, no person who is not engaged in the collection of statistics under these regulations shall be permitted to see any information or individual return referred to in sub-section (1).

**12. Non-compliance and penalty – (1) If any person, -**

- (a) required to furnish any information or return-

(i) Willfully refuses or without lawful excuse neglects to furnish such information or return as may be required under these regulations; or

(ii) Willfully furnishes or causes to be furnished any information or return which he knows to be false; or

(iii) refuses to answer or willfully gives a false answer to any question necessary for obtaining any information required to be furnished under these regulations;

OR

- (b) impedes the right of access to relevant records or documents or the right of entry conferred by these regulations,

shall attract the relevant provisions under section 142 and 146 of the Act.

- (2) No proceeding for an offence under these regulations shall be initiated except by or with the approval of the Authority.

**B. K. MISHRA, Secy.**

**[ADVT III/IV/186 B/2007/Exty.]**

## Annexure-I

LIST OF FORMATS, FREQUENCY (IES) AND TARGET DATE (S)			
Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By)
Generation of Electricity	Annual	1	30-Jun
Transmission of Electricity	Annual	2	30-Jun
Distribution of Electricity	Annual	3	30-Jun
Trading of Electricity	Annual	4	30-Jun
Details of actual sale and purchase of Gross Electrical Energy	Annual	5	30-Jun
Installed Electricity Generating Capacity	Annual	6	30-Jun
Details of electricity generating capacity added	Annual	7	30-Jun
Details of electricity generating sets retired from service	Annual	8	30-Jun
Details of derations of electricity generating sets	Annual	9	30-Jun
Details of fuel consumption	Annual	10	30-Jun
Details of step-up transformers in service at the power stations and various sub-stations as on 31.03.20..	Annual	11	30-Jun
Details of step-down transformers in service as on 31.03.20..	Annual	12	30-Jun
Details of distribution transformers in service as on 31.03.20..	Annual	13	30-Jun
Details of transmission and distribution lines as on 31.03.20..	Annual	14	30-Jun
Details of electricity consumers, connected load and consumption	Annual	15	30-Jun
Details of manpower	Annual	16	30-Jun
Training Facilities/Training Capacity in the Power Sector (Man-days of year)	Annual	17	30-Jun
Details of theft of electricity	Annual	18	30-Jun
Statistics on electrical accidents	Annual	19	30-Jun
Reasons for electrical accidents	Annual	20	30-Jun

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By)
Annual data of HV/EHV industry having electricity demand of 1 MW or above	Annual	21	30-Jun
Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	Daily	22	1030 hrs
Daily Operational Data of Hydro Power Stations	Daily	23	1030 hrs
Monthly Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	Monthly	24	7th day
Monthly Operational Data of Hydro Power Stations	Monthly	25	7th day
Data for fixation of annual targets of electricity generation for year 20-- 20--	Annual	26	30-Nov
Regional Power Supply Position (Daily Operation Report)	Daily	27	0900 hrs
Provisional Power Supply Position	Monthly	28	5th day
Revised Power Supply Position	Monthly	29	18th day
Daily data regarding loss of generation on account of shortage of coal, gas and unrequistioned liquid fired capacity	Daily	30	0900 hrs
Monthly Data regarding Loss of Generation on account of shortage of coal, gas, unrequistioned liquid fired capacity & backing down due to system constraints	Monthly	31	10th day
Data for load generation balance report (LGBR)	Annual	32	End February
Unscheduled Interchange (UI) Status	Monthly	33	10th day
Details of Power Traded by the Trading Company	Monthly	34	10th day
Progress of capacitor installation programme	Monthly	35	20th day
Daily Coal Report	Daily	36	1500hrs
Coal Report	Monthly	37	15th day
Generation Loss due to fuel shortage	Monthly	38	7th day
Report of Monthly Average Ash percentage	Monthly	39	7th day
Report of Quarterly/Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received	Quarterly	40	30th day after the end of quarter

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By )
Proposed Coal Allocation for Short Term Linkages for Thermal Power Stations	Quarterly	41	40 days before the commencement of the quarter
Monthly Fuel Supply Data of Gas Based Thermal Power Stations	Monthly	42	15th day
Monthly Fuel Supply Data of Liquid Fuel Based Thermal Power Stations	Monthly	43	15th day
Monthly Fuel Supply Data of DG Power Stations	Monthly	44	15th day
Fuel-Oil Data	Monthly	45	15th day
Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	Monthly	46	3rd day
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	Monthly	47	3rd day
District wise Monthly Progress of Inhabited Village Electrification	Monthly	48	3rd day
District-Wise Monthly Progress of Energisation of Irrigation Pump sets	Monthly	49	3rd day
Villages electrified in various population groups and the population covered as on.....	Monthly	50	3rd day
Metering Status for the Month-----year-----	Monthly	51	3rd day
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month—, Year 20-----	Monthly	52	3rd day
Reliability Index at Customer Level for the Month-----year-----	Monthly	53	3rd day
Reliability Indices(11KV Feeders) for the Month-----Year-----	Monthly	54	3rd day
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	Annual	55	30th April
Aggregate Technical & Commercial (A T & C) Losses for the Financial Year-----	Annual	56	30th April
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month-----20-----	Monthly	57	20th day
Heat Rate Data of Coal/Lignite Based Thermal Power Stations for Month-----Year	Monthly	58	20th day
Heat Rate Data of Combined Cycle Gas Turbine Power Stations for Month----- 20-----	Monthly	59	20th day
Monthly Environmental Data of Thermal Power Plants	Monthly	60	20th day



Title of Format	Frequency of data	Format No.	Target Date (By )
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) Power Stations	Monthly	61	7th day
Generating Company Data for Financial Study	Annually	62	30th June
Transmission Company Data for Financial Study	Annually	63	30th June
Power Distribution Company Data for Financial Study	Annually	64	30th June
Monthly Abstract of Ash Generation and Utilisation	Monthly	65	20th day

## Annexure-II

Annexure-II

## Statement of Specific Applicability of formats

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Generation of Electricity	1	Y				Y				
Transmission of Electricity	2		Y			Y				
Distribution of Electricity	3			Y		Y				
Trading of Electricity	4				Y	Y				
Details of actual sale and purchase of Gross Electrical Energy	5	Y		Y	Y	Y				
Installed Electricity Generating Capacity	6	Y				Y				
Details of electricity generating capacity added	7	Y				Y				
Details of electricity generating sets retired from service	8	Y				Y				
Details of derations of electricity generating sets	9	Y				Y				
Details of fuel consumption	10	Y				Y				
Details of step-up transformers in service at the power stations and various sub-stations as on 31.03.20..	11	Y	Y	Y		Y				
Details of step-down transformers in service as on 31.03.20..	12	Y	Y	Y		Y				
Details of distribution transformers in service as on 31.03.20..	13	Y		Y		Y				
Details of transmission and distribution lines as on 31.03.20..	14	Y	Y	Y		Y				
Details of electricity consumers, connected load and consumption	15			Y		Y				
Details of manpower	16	Y	Y	Y		Y				
Training Facilities/Training Capacity in the Power Sector (Man-days of year)	17	Y	Y	Y		Y				
Details of theft of electricity	18			Y		Y				
Statistics on electrical accidents	19	Y	Y	Y		Y		Y	Y	
Reasons for electrical accidents	20	Y	Y	Y		Y		Y	Y	
Annual data of HV/EHV industry having electricity demand of 1 MW or above	21									Y
Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	22	Y				Y	Y	Y		

Title of Format	Ferm- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Daily Operational Data of Hydro Power Stations	23	Y				Y	Y	Y		
Monthly Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	24	Y				Y	Y	Y		
Monthly Operational Data of Hydro Power Stations	25	Y				Y	Y	Y		
Data for fixation of annual targets of electricity generation for year 20—20.....	26	Y				Y			Y	
Regional Power Supply Position (Daily Operation Report)	27						Y			
Provisional Power Supply Position	28						Y		Y	
Revised Power Supply Position	29						Y		Y	
Daily data regarding loss of generation on account of shortage of coal, gas and un requisitioned liquid fired capacity	30	Y				Y	Y	Y		
Monthly Data regarding Loss of Generation on account of Shortage of Coal, Gas, Un requisitioned Liquid Fired Capacity & Backing Down due to System Constraints	31	Y				Y				
Data for load generation balance report (LGBR)	32	Y		Y		Y				
Unscheduled Interchange (UI) Status	33						Y		Y	
Details of Power Traded by the Trading Company	34				Y					
Progress of capacitor installation programme	35								Y	
Daily Coal Report	36	Y				Y				
Coal Report	37	Y				Y				
Generation Loss due to fuel shortage	38	Y				Y				
Report of Monthly Average Ash percentage	39	Y				Y				
Report of Quarterly/Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received	40	Y				Y				
Proposed Coal Allocation for Short Term	41	Y								
Linkages for Thermal Power Stations	41	Y								

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	Licenses/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Monthly Fuel Supply Data of Gas Based Thermal Power Stations	42	Y				Y				
Monthly Fuel Supply Data of Liquid Fuel Based Thermal Power Stations	43	Y				Y				
Monthly Fuel Supply Data of DG Power Stations	44	Y				Y				
Fuel-Oil Data	45	Y				Y				
Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	46			Y		Y				
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	47			Y		Y				
District wise Monthly Progress of Inhabited Village Electrification	48			Y		Y			Y	
District-Wise Monthly Progress of Energisation of Irrigation Pump sets	49			Y		Y				
Villages electrified in various population groups and the population covered as on.....	50			Y		Y				
Metering Status for the Month-----Year-----	51			Y		Y				
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month---Year 20-----	52			Y		Y				
Reliability Index at Customer Level for the Month-----Year-----	53			Y		Y				
Reliability Indices (11KV Feeders) for the Month-----Year-----	54			Y		Y				
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	55			Y		Y				
Aggregate Technical & Commercial (A T & C) Losses for the Financial Year-----	56			Y		Y				
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month-----20-----	57	Y				Y				
Heat Rate Data of Coal/Lignite Based Thermal Power Stations for Month-----Year-----	58	Y				Y				
Heat Rate Data of Combined Cycle Gas Turbine Power Stations for Month-----20-----	59	Y				Y				
Monthly Environmental Data of Thermal Power Plants	60	Y				Y				

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) Power Stations	61	Y				Y				
Generating Company Data for Financial Study	62	Y				Y				
Transmission Company Data for Financial Study	63		Y			Y				
Power Distribution Company Data for Financial Study	64			Y		Y				
Monthly Abstract of Ash Generation and Utilisation	65	Y				Y				

Note: If certain items of a format are not applicable to an Entity, then 'Not Applicable' may be marked at appropriate places.

Y= Yes Applicable

FORMAT-1  
PERIODICITY-ANNUAL  
DATA OF YEAR 20.....20.....  
Submission by 30th June

## GENERATION OF ELECTRICITY

NAME AND ADDRESS OF UTILITY:

Sl. No.	Name of Power Station	Type of Prime- mover*	Installed Capacity of Power Station as at year end			Gross Electricity Generation in MkWh	Electricity Consumption in Unit & Stn. Auxiliaries in MkWh
			Nos. of Units	Unit Size in MW	Stn. Capacity in MW		
(A)	Owned by the Utility						
1	Station-1						
2	Station-2						
3	Station-3						
4	Station-4						
(B)	Jointly Owned by the Utility (in respect of its share)						
1	Station-1						
2	Station-2						

\*Hydro turbine, Steam turbine (Coal), Steam turbine (Lignite), Steam turbine (Multifuel), Gas turbine, Diesel engine, Wind turbine, etc.

**FORMAT-2**

PERIODICITY- ANNUAL

DATA OF YEAR: 20...20....

SUBMISSION-BY 30<sup>th</sup> JUNE**TRANSMISSION OF ELECTRICITY**

Figs. in MkWh

**Name & Address of State Transmission Utility/SEB/ED:**

1.	Electrical Energy imported from :		
(a)	Within the State/UT/System –		
	(i)	State/Pvt/Jt. Power Stations	
	(ii)	Captive Power Plants ( CPPs)	
(b)	Central Generating Stations (Station-wise)		
(c)	Outside the State/UT/System		
	(i)	Utilities – State/Pvt.(Name-wise) – Jt.(Name-wise)	
(d)	Outside the country		
2.	Total Electrical Energy Imported (1a+1b+1c+1d)		
3.	Electrical Energy exported to :		
(a)	Licensees within the State/UT/System: (furnish break-up licensee wise)		
(b)	Other State Electricity Boards/Electricity Departments (Outside the State/System but within the country)-give break-up entity wise		
(c)	Outside the country		
(d)	Any other entity within the State/UT/System- give break-up entity wise		
4.	Total electrical energy exported (3a+3b+3c+3d)		

**FORMAT-3**

PERIODICITY- ANNUAL  
 DATA OF YEAR : 20...20...  
 SUBMISSION-BY 30<sup>TH</sup> JUNE

**DISTRIBUTION OF ELECTRICITY**

Figs. in MkWh

Name &amp; Address of the DISCOM/SEB/ED/Licensee :

1.	Electrical Energy imported from :		
	(a)	Within the State/UT/System	
	(b)	Captive power plants( from within or outside the State/UT/System)	
	(c)	Central generating stations (Station-wise)	
	(d)	Outside the State/UT/System(from within the country)	
	(e)	Outside the country	
2.	Total Electrical Energy Imported (1a+1b+1c+1d+1e)		
3.	Electrical Energy sold to :		
	(a)	Directly to consumers within the State/UT/System(Area of operation)	
	(b)	Licensees within the State/UT/system- furnish break-up licensee wise	
	(c)	Any other entity within the State/UT/System-furnish break-up entity wise	
4.	Total electrical energy sold (3a+3b+3c)		



**FORMAT-4**

PERIODICITY- ANNUAL  
 DATA OF YEAR 20.... 20....  
 SUBMISSION-BY 30<sup>TH</sup> JUNE

**TRADING OF ELECTRICITY**

Figs. in MkwH

Name & Address of the TRADING COMPANY  
 Category of Licence:

1.	Electrical Energy purchased from :		
(a)	State/Private./Joint Utility Power Stations (Station name-wise)		
(b)	Captive power plants (Name-wise)		
(c)	Central Generating Stations (Name-wise)		
(d)	Outside the country (Name-wise)		
2.	Total electrical energy purchased (1a+1b+1c+1d)		
3.	Electrical Energy sold to :		
(a)	Licensees (Licensee name-wise)		
(b)	Outside the country (Name-wise)		
(c)	Any other entity (Entity name-wise)		
4.	Total electrical energy sold (3a+3b+3c+)		

Note: Please furnish break-up of each of above for round the clock, off peak, peak and as & when required trading.

**FORMAT-5**

Periodicity—Annual  
Data of year 20-- 20--  
Submission by -30<sup>th</sup> June

**DETAILS OF ACTUAL SALE AND PURCHASE OF GROSS ELECTRICAL ENERGY****Figures in MkwH**

Name of Utility/Licensee:

Name of Utility/Non-Utility/Entity (To whom Sold /from whom purchased)	SALES (MkwH)	PURCHASES (MkwH)	REMARKS, IF ANY
--	--------------	------------------	-----------------

**Note:-**

- (i) Gross energy sale/purchase may be indicated utility/non-utility name-wise clearly & separately in this table.
- (ii) Purchase of energy from captive power plant if any, may also be indicated.
- (iii) Details of energy sold to licensees may be indicated Licensee-name wise.
- (iv) Wheeling of energy should not be included in the above data.
- (v) Energy imported/exported from /to Central Generating Stations may be given separately for each Power House.

## FORMAT-6

Periodicity-Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by--30<sup>th</sup> June

Figs. in MW

## INSTALLED ELECTRICITY GENERATING CAPACITY

Name and address of the Utility:

Sl. No.	Type of Prime mover (Fuel base)	AS AT THE BEGINNING OF THE YEAR		New Capacity added (I.C.)	Change in capacity during the year due to Re-rat <sup>o</sup> n*	Capacity Retired during the year	AT THE END OF THE YEAR		Remarks if any
		Installed Capacity	Re-rated Capacity				Installed Capacity	Re-rated Capacity	
1.	Hydro Turbine								
2.	Steam Turbine								
	Coal -								
	Lignite -								
	Gas/ Multifuel								
3.	Diesel Engine								
4.	Gas Turbine								
5.	Nuclear								
6.	Wind Turbine								
7.	Solar								
8.	Others, if any								

I.C = Installed Capacity

\* Use (+) if due to up ration or (-) if due to deration.

**FORMAT-7****Periodicity—Annual****Data of year 20—20—****Submission by -30<sup>th</sup> June****DETAILS OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY ADDED****Name and address of the GENCO/Utility:**

Sl. No.	Name of Power House	Unit size in MW	Type of Prime mover (Fuel base)	MAKE		Date of Commissioning
				Boiler	Turbine Generator	

**Note: -** The details of each unit are to be furnished in this format. Indicate primary fuel within brackets along with type of prime-mover.

**FORMAT-3**  
**Periodicity-Annual**  
**Data of year 20— 20—**  
**Submission by- 30<sup>th</sup> June**

### DETAILS OF ELECTRICITY GENERATING SETS RETIRED FROM SERVICE

Name and address of the GENCO/Utility:

Sl. No.	Name of the Power House	Unit size in MW	Type of Prime mover	Date of Commissioning	Date of Retirement	Reason(s) for Retirement
---------	-------------------------	-----------------	---------------------	-----------------------	--------------------	--------------------------

SECRET

01/11/2001  
11:00:00 AM  
01/11/2001  
11:00:00 AM

**FORMAT-9**  
 Periodicity—Annual  
 Data of year 20--- 20---  
 Submission by 30<sup>th</sup> June

**DETAILS OF DERATIONS OF ELECTRICITY GENERATING SETS**

Name and address of the GENCO/Utility :

Sl. No.	Name of the Power House	Unit No.	Date of Commissioning	Type of Prime mover	Rated Capacity (I.C) (MW)	Derated capacity (MW)	Date of Deration	Reason(s) for Deration
---------	-------------------------	----------	-----------------------	---------------------	---------------------------	-----------------------	------------------	------------------------

I.C. = Installed Capacity

**FORMAT-10**  
**Periodicity-Annual**  
**Data of year 20-- 20--**  
**Submission by --30<sup>th</sup> June**

### DETAILS OF FUEL CONSUMPTION

Name of the GENCO/Utility:

Sl. No.	Name of Power House	Fuel Name	FUEL CONSUMED		Kilo calories per unit generated	Overall Thermal Efficiency
			Qty. used mt./kl / MMSCM	Average Calorific value in kilo calories per kg./litre		

Note :- Fuel consumption details regarding Gas/Diesel stations are to be shown separately.

- Give details of all primary & secondary fuels consumed during the year

-mt = Metric Tonne

-kl = Kilo Litre

-MMSCM = Million Metric Standard Cubic Metre

20--30<sup>th</sup> June 20--

20--30<sup>th</sup> June 20--

20--30<sup>th</sup> June 20--

20--30<sup>th</sup> June 20--

**FORMAT-11****Periodicity-Annual**

Data of year 20--- 20---

Submission by -30<sup>th</sup> June**DETAILS OF STEP-UP TRANSFORMERS IN SERVICE AT THE POWER STATIONS AND VARIOUS SUB-STATIONS AS ON 31-03-20..****Name of the Utility/Entity :**

Sl. No.	Name of Power House or Sub-station	No. of Transformers	Voltage Class* in use	Voltage Ratio in use	Different Capacity in use (kVA)	No(s). in each capacity size	Aggregate capacity (kVA)
---------	------------------------------------	---------------------	-----------------------	----------------------	---------------------------------	------------------------------	--------------------------

**TOTAL**

\* State if voltage class is 400 kV, 220kV, 132kV, 110kV, 78kV, 66kV, 33kV, 22kV, 13.2kV, 11kV, 6.6kV, 4.4kV, 3.3kV and other voltage if any.

Note: - Power House/Sub-stations to be designated by the highest voltage that exists in the station.

Please ensure that only details of step-up transformers are indicated in this proforma.

Please indicate aggregate capacity along with total no. of transformers.



FORMAT-12

Periodicity-Annual

Data of year 20— 20—

Submission by 30<sup>th</sup> June**DETAILS OF STEP-DOWN TRANSFORMERS \* IN SERVICE AS ON 31-03-20----**

Name of the Undertaking

Sl. No.	Voltage Class	S	T	E	P	D	O	W	N	T	R	A	N	S	F	O	R	M	E	R	S	Aggregate capacity (kVA)
		Total No. of Sub-stations		Different Voltage - ratio in use		Different Capacities in use (kVA)		No. in each capacity-size		Total No. of Transformers												
1.	400 KV																					
2.	220 KV																					
3.	132/110 KV																					
4.	78/66 KV																					
5.	44/33 KV																					
6.	17.72 KV																					
7.	13.2 KV																					
8.	11 KV																					
9.	6.6 KV																					
10.	4.4 KV																					
11.	3.3 KV																					
12.	Any other (specify)																					

**TOTAL**

(\*) Secondary voltage above 500 volts.

**FORMAT-13****Periodicity—Annual****Data of year 20— 20—****Submission by —30<sup>th</sup> June****DETAILS OF DISTRIBUTION TRANSFORMERS \* IN SERVICE AS ON 31-03-20..****Name of the Utility/Non-Utility/Entity:**

Sl. No.	Voltage Class	Voltage Ratio	Total No. of transformers	Different capacities in use (kVA)	No. in each capacity size	Aggregate capacity (kVA)
---------	---------------	---------------	---------------------------	-----------------------------------	---------------------------	--------------------------

**Total :**

\* Secondary voltage below 500 Volts.

**FORMAT-14**  
**Periodicity-Annual**  
**Date of year 20-- 20--**  
**Submission by -30<sup>th</sup> June**

**DETAILS OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES AS ON 31-03-20--**  
**Name and address of the Utility/Non-Utility/Entity:**

Sl. No.	Nominal Voltage	Length of line in km at the beginning of the year			Length of line added during the year in km at the beginning			Total Length of line in Ckt km at the end of the year			Remarks
		Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	
1.	EHV Lines: above 500kV										
2.	500 kV DC lines										
3.	400 kV										
4.	230 kV										
5.	220 kV										
6.	132 kV										
7.	110 kV										
8.	70 kV										
9.	66 kV										
10.	33 kV										
11.	22 kV										
12.	11 kV										
13.	6.6 kV										
14.	4.4 kV										
15.	3.3 kV										
16.	2.2 kV										
17.	440/230 V, 3 phase, single phase if available										
18.	* Direct current lines (volts)										
19.	Any other (specify)										

**Note: Give break-up for U.G. (Underground) & O.H. (Overhead).**

**Indicate voltage of operation. \* Mention no. of Ckts.**

**FORMAT-15**

Periodicity—Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by ---30<sup>th</sup> June**DETAILS OF ELECTRICITY CONSUMERS, CONNECTED LOAD AND CONSUMPTION****Name of the Utility**

Sl. No.	Consumer Category	NUMBER OF CONSUMERS			CONNECTED LOAD (kW)			Energy Consumption (kWh)			Remarks
		At the beginning of the year	Added during the year	At the end of the year	At the beginning of the year	Added during the year	At the end of the year	At the beginning of the year	Added during the year	At the end of the year	
		R	U	R	U	R	U	R	U	R	U
1.	Domestic										
2.	Commercial										
3.	Industrial										
	a. Low & Medium Voltage										
	b. High Voltage with demand less than 1 MW										
	c. HV/EHV with demand of 1MW & above										
4.	Railways										
5.	Irrigation										
6.	Public Lighting										
7.	Public Water works & Sewage disposal										
8.	Any other category										
9.	Pvt. Licensees* (Licensee wise)										
10.	Entities within State/U.T (Entity wise)										
11.	Entities outside State/U.T (Entity wise)										
12.	Total										

Note :- Energy consumed through unmetered connection should be estimated and indicated clearly.

\* Dealing in purchase and further sale of energy.

Give separate break-up for LT & HT supply for Item 7 to 11.

Give break-up for Rural (R) & Urban (U) areas separately

**DETAILS OF MANPOWER**

Name of Utility:

Class of employment	NUMBER OF EMPLOYEES		Training provided No. of Personnel/Tech/Adm/Others	Type of Training Induction/Refresher/ Management/Others
	As on 31-03-20 (Yr Start)	As on 31-03-20 (Yr end)		
(A) Regular (i.e. monthly paid)				
1. Managerial and higher executives (Rank of Chief Engineer and above)				
2. Technical & Scientific Officers				
3. Non-technical: Executive, clerical, accounting, revenue collection, meter reading staff & officers, etc.				
4. Technical Supervisory staff in				
(a) Generation				
(b) Transmission				
(c) Distribution				
(d) Trading				
(e) Others				
5. Technicians and Operating Staff in				
(a) Generation				
(b) Transmission				
(c) Distribution				
(d) Trading				
(e) Others				
<b>TOTAL REGULAR (i) to (v) = (A)</b>				
(B) Non-Regular				
(a) Technical : Trainees & Apprentices				
(b) Work Charged Staff (Monthly paid basis)				
i. Skilled				
ii. Unskilled				
<b>Total (b) = (i)+(ii)</b>				
(c) Casual (daily paid basis)				
Skilled				
Unskilled				
<b>= (i)+(ii) (i.e. (c))</b>				
<b>+(c) = (B)</b>				
<b>(B)</b>				

86393  
KORVA 170 (00000)

**FORMAT-16 (Contd.)**  
**Page 2 of 2**

General Guidelines for filling form for manpower in the electricity supply industry.

1. **Managerial and higher executives:** All engineering posts of the rank of Chief Engineer and above is to be included.
2. **Technical and scientific officers:** All engineering posts above the rank of supervisor/Junior Engineer/ Scientific Officer may be included.
3. **Non-Technical :** All regular non-technical employees i.e. Executive, clerical, accounting, revenue collection, meter reading staff and officers may be included.
4. **Technical supervisory staff :**
  - a) **Generation:** All technical staff of the rank of supervisor/Section officer/Junior engineer/ Assistant Controller engaged at generating stations and those associated with planning of generation may be included.
  - b) & c) Similar staff mentioned above engaged in transmission & distribution system.
  - d) & e) Similar staff mentioned above engaged in trading & other activities.
5. a) **Technicians and operation staff :** All the technical staff below the rank of supervisor/Junior engineer engaged at generating stations.
  - b) & c) Similar staff mentioned above engaged in Transmission and Distribution system.
  - d) & e) Similar staff mentioned above engaged in other activities.



**FORMAT-18**

Periodicity—Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by 30<sup>th</sup> June**DETAILS OF THEFT OF ELECTRICITY**

Name and Address of Discom/Licensee/SEB/Electricity Deptt. =

- |      |  |
|------|--|
| i)   | No. of cases where inspection was carried out:   |
| ii)  | No. of cases where theft of electricity was detected:                                      |
| iii) | Estimated quantity of electrical energy considered as theft in above cases for the period: |
| iv)  | Estimated cost of such energy:   |
| v)   | No. of cases where penalties were imposed:   |



**FORMAT-19**  
**Periodicity Annual**  
**Date of year 20-- 20--**  
**Submission by 30<sup>th</sup> June ----**

### **STATISTICS ON ELECTRICAL ACCIDENTS**

Sl. No.	Name of Utility/Non-Utility/Entity: INSTALLATIONS	H U M A N		A N I M A L S	
		FATAL	NON-FATAL	FATAL	NON-FATAL
1.	Installations by suppliers of electricity including SEBs/Licensees/Generating Companies:				
	(a) Generating Station				
	(b) -Transmission System (Lines, sub-stations, towers, etc.)				
	(c) Distribution system (Lines, sub-stations, poles, transformers, etc.)				
2.	Installations of industrial consumers:				
	(a) Owned by Govt./Semi-Govt. bodies/local authorities				
	(b) Owned by private companies				
3.	Installations of consumers other than industrial consumers e.g. domestic/agriculture/commercial consumers, etc.:				
	(a) Owned by Govt./Semi Govt. bodies/local authorities				
	(b) Owned by private companies				
	(c) Persons(e)				
<b>TOTAL (excluding suicides)</b>					

**N.B. :-** Indicate the number of human/animal affected. Also show the corresponding number of accidents within brackets.

FORMAT-20

Periodicity—Annual

Data of year 20— 20—

Submission by 30<sup>th</sup> JuneREASONS FOR ELECTRICAL ACCIDENTS

Name of Undertaking:		REASONS				TOTAL	
Sl. No.		H U M A N		A N I M A L S			
		FATAL	NON-FATAL	FATAL	NON-FATAL		
(i)	SNAPPING OF CONDUCTORS						
(ii)	ACCIDENTAL CONTACT WITH LIVE ELECTRIC WIRE / EQUIPMENT						
(iii)	VIOLATION / NEGLECT OF SAFETY MEASURES / LACK OF SUPERVISION						
(iv)	DEFECTIVE APPLIANCES / APPARATUS / TOOLS						
(v)	INADEQUATE / LACK OF MAINTENANCE						
(vi)	UNAUTHORISED WORK						
(vii)	ANY OTHER REASONS						
TOTAL							

N.B. : Main reasons for accidents mentioned at Sl.No.(vii) are :- (Please specify)

## FORMAT-21, Page 1 of 2

Periodicity-Annual

Data of previous year 20—20—

Submission by—30<sup>th</sup> June

## ANNUAL DATA OF HV/EHV INDUSTRY HAVING ELECTRICITY DEMAND OF 1 MW OR ABOVE

1. Name of factory, complete postal address, Distt & State, Telephone Nos., Fax No., and E-mail address
2. Whether the industry is located in rural area Yes/No
3. Is the industry a continuous process industry
4. No. of shifts per day and No. of working days per annum
5. Demand in kVA contracted with electricity supplier; and name of electricity supplying entity
6. Connected Load :

Sl.No.	Particulars	Previous Yr. Beginning	Additions during previous yr.	Additions proposed	Year(s) in which additions expected
6.1	Motors in kW				
6.2	Lighting in kW				
6.3	Furnace in kW/ kVA				
6.4	Rectifier in kW				
6.5	Any other equipment				
6.6	Total in kW				

## 7. Maximum Electricity Demand (Previous Year)

Sl.No	Item	Max. Demand in kVA	Max. Demand in kW
7.1	On the utility system		
7.2	On captive generation, if any		
7.3	Simultaneous Max. Demand		

## 8. Electricity Consumption (Previous Year)

Sl.No.	Item	Consumption in kWh
8.1	On utility system	
8.2	On captive generation, if any	
8.3	Total	

## FORMAT- 21, Page 2 of 2

## 9. Production – Previous Year

Sl No	Item	Product-1	Product-2	And so on
9.1	Name of product(Include all products)			
9.2	Name of unit used to measure production quantity			
9.3	Installed production capacity (Product wise) at year end			
9.4	Consumption Norm of electrical energy (kWh/Unit of Production)			

10. Brief details of electric power restrictions/cuts, if any during previous year.

11. Loss of production due to power cuts/restrictions (Indicate product wise quantity).

12. Details of Captive Electricity Generating Plants.

## 12.1

Type of Prime mover	Unit No.	Installed Capacity in kW	Name of main fuel used	Stand by/ Base Load	Gross Generation in kWh	Auxiliary Consumption
Hydro Turbine/ Steam Turbine/Gas Turbine/Diesel Engine/Wind Turbine etc	1.					
	2.					
	3.					
	4. & so on					

## 12.2 Other data :

- Aggregate Installed Electricity Generating Capacity (kVA) of the Plant.
- Power Factor
- Electrical energy purchased (kWh) from other sources (Source-Wise)
- Electrical energy sold (kWh) to other sources (Source-Wise)

## 13. Energy Conservation:

- Details of steps taken during previous year for conserving electrical energy.
- Annual savings due to above steps in terms of kWh.

Form No. 22 Page 1/2

Periodicity-Daily

Submission by 1030 hrs.

### Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations ( Generation and Outage data)

Generation data for the date:

Name of the organisation:

**(A) UNIT WISE GENERATION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy Generated during the day in MkWh	Peak load during the day (MW)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					
Data for newly commissioned units ( if any) *					

**(B) UNIT WISE OUTAGES ( Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars &amp; Units tripped/ taken out of the bar during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason(s)	Reason(s) of extended outage, if any	Remarks
<b>Planned outage</b>						
<b>Forced outage</b>						

(ii) Details of Units revived during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration In Hours	Outage Reason(s)	Generation Loss MkWh
<b>Planned outage</b>						
<b>Forced outage</b>						

**(C) UNIT WISE PARTIAL ENERGY LOSS DATA (DAY WISE IN MkWh)**

Format No - 22 Page2 /2

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Energy Loss due to fuel shortage	Energy Loss due to low system Demand	Energy Loss due to system	Energy Loss due to Equipment Problems	Remarks, if any
Station 1							
Station 2							

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**

$$\text{Partial loss in MkWh} = (Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$$

Where  $Cr_1, \dots, Cr_n$  are "the reduction in the output of the operating units in MW due to constraints in Auxiliaries/equipments or any other causes." and  $Hr_1, \dots, Hr_n$  are the duration in hours of operation of the units at reduced output during the period considered (day or month).

**NOTE: (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:**

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 MW and above.

(II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.

(III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation

Form 23 Page 1/2  
Partially-Daily  
Submission by- 1030 hrs

**Daily Operational Data of Hydro Power Stations  
(Generation, outage and reservoir level data)**

Generation Data for the date:

Name of the organisation:

**(A) UNIT WISE GENERATION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy Generated during the day in MWh	Peak Load during the day (MW)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					
Data for newly commissioned units (if any)					

**(B) UNIT WISE OUTAGES (Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bars during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason (s)	Reason (s) of extended outage, if any	Remarks
Planned outages						
Forced outages						

(ii) Details of Units revived during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration in Hours	Outage Reason (s)	Generation Loss MWh
Planned outages						
Forced outages						

**(C) ENERGY LOSS DUE TO REASONS OTHER THAN FORCED OUTAGE AND  
PLANNED MAINTENANCE (DAY WISE IN MkwH)**

Format 23 Page2/2

Name Of Station	Unit No	Unit Capacity in MW	Energy Loss due to flood	Energy Loss due to weeding	Energy Loss due to silt flushing	Energy Loss due to high silt content	Energy Loss due to reduced inflows	Energy Loss due to system constraint	Energy Loss due to Equipment Problems	Remarks, if any
Station 1										
Station 2										

**(D) Hydro Reservoir levels:**

Name Of Station/ Reservoir	Full Reservoir level (FRL)**			Minimum Draw Down level (MDDL)**	Present Reservoir level		
	Metres	Gross Storage in MCM	Live Storage in MCM	Metres	Metres	Live Storage in MCM	Energy Contents in MkwH

**(E) Additional information in brief, if any**


**NOTE: (i) Following categories of capacities of units/stations are monitored:**

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 Mw or above.

**(ii) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished****(iii) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation****\*\* data to be furnished in case of new units/stations and any changes in the existing units**



**Format : 24 Page 1/2**

**Submission by 7th day**

**Monthly Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations**  
(Generation and Output Data)

**Data for the Month:**

**Name of the organization:**

**(A) UNIT WISE GENERATION, UNIT AUX. & STATION AUX. POWER CONSUMPTION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy generated during the Month in M kWh	Unit Aux. Consumption in M kWh	Station Aux. Consumption in M kWh	Unit Peak Load during the month ( MW )	Station Peak Load during the month ( MW )
Station 1							
Station 2							
Data for newly commissioned units (if any):							

(B) UNIT WISE OUTAGES (Planned/Forecast)

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bars during the Month

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bars during the season						
Name Of Station	Unit No.	Tripping	Expected date of return	Outage Reason (a)	Reason (b) or	Remarks
		Date & Time			extended outage, if any	
<u>Planned outage</u>						
<u>Forced outage</u>						

(13) Details of units received during the month

Name Of Station	Unit No.	Tripping Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration in Hours-Minutes	Outage Reason (c)	Generation Loss in Mwhrs
<u>Planned outage</u>						
<u>Forced outage</u>						

Format : 24 Page 2/2

**(C) UNIT WISE PARTIAL ENERGY LOSS DATA (DAY WISE IN MkwH)**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Reason(s) for partial energy loss	Generation loss (MkwH)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**


Partial loss in MkwH =  $(Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$

Where  $Cr_1, \dots, Cr_n$  are "the reduction in the output of the operating units in MW due to constraints in Auxiliaries/equipments or any other causes," and  $Hr_1, \dots, Hr_n$  are the duration in hours of operation of the units at reduced output during the period considered (day or month).

**NOTE:** (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 MW and above.

(II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.

(III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation

Format no-25 Page 1/2

Periodicity: Monthly  
Submission by: 7th May**Monthly Operational Data of Hydro Power Stations  
(Generation, Outage and Reservoir Level data)**

Date for the Month:

Name of the organization:

**(A) UNIT WISE GENERATION, UNIT AUX., STATION AUX., POWER CONSUMPTION & TRANSFORMATION LOSS**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity In MW	Gross Energy generated during the Month in MWh	Unit Aux. Consumption in MWh	Station Aux. Consumption in MWh	Unit wise transformation loss in MWh	Station wise transformation loss in MWh	Peak Load installed during the month ( MW )
Station 1								
Station 2								
Data for newly commissioned units ( if any):								

**(B) UNIT WISE OUTAGES (Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars &amp; Units tripped/ taken out of the bars during the Month

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason(s)	Reason(s) of extended outage, If any	Remarks
Planned outage						
Forced outage						

(ii) Details of Units revived during the month

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration in Hours- Minutes	Outage Reason(s)	Generation Loss in MWh
Planned outage						
Forced outage						

**(C) ENERGY LOSS DUE TO REASONS OTHER THAN FORCED OUTAGES & PLANNED MAINTENANCE**

Name Of Station	Unit No.	Capacity (MW)	Energy Loss in MWh	Reason(s) of Energy Loss	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**


**(E) Hydro Reservoir Inflow data**

Format no-25 Page 2/2

Reservoir inflow data for the month- year (mm-yy):

Name Of Station/ Reservoir	Full Reservoir level (FRL) :			Minimum Draw Down level (MDDL)		Inflows during the month (MCM)	Outflows during the month (MCM)
	Metres	Gross Storage in MCM	Live Storage in MCM	Metres			

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**


**NOTE:** (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:

- a. Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
  - b. All gas/diesel units supplying committed power to grid.
  - c. Hydro stations having capacity of 2 MW and above.
- (II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.
- (III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation



FORMAT-27 Page 144  
PERIODICITY- DAILY  
SUBMISSION BY- 0900 HRS

Regional Power Supply Position (Daily Operation Report) in \_\_\_\_\_ Region for \_\_\_\_\_ (Date)  
Date of Reporting \_\_\_\_\_ at \_\_\_\_\_ (Time) SUBMIT

### 1. Regional Availability/ Demand/ Shortage

Particulars	"PEAK Hrs" ( <u>          </u> Hrs) (MW)	"Off-peak Hrs" ( <u>          </u> Hrs) (MW)	DAY ENERGY (MkWh)
Regional Availability			
Regional Demand			
Regional Shortage			

**2 A. State Requirement (Net Energy - kWh/yr)**

States	Thermal	Hydro	IPP's	CPPs	Net Sch. (From Grid)	Demand (From Grid)	Availability	Requirements Not Met
Total								

## 2 B. State Demand (MW)

[illegible]









FORMAT-28 Page 1/3  
PERIODICITY- MONTHLY  
SUBMISSION BY- 5TH DAY

Provisional Power Supply Position in \_\_\_\_\_ Region for the Month of \_\_\_\_\_

A Generation Details					
S. No.	Constituents	1	2	3	REGION
(i)	Gross Generation (MWh)				
	Thermal				
	(I) Coal				
	(II) Liquid				
	(III) Gas Open Cycle				
	(IV) Gas Combined Cycle				
	(V) Nuclear				
	Hydro				
	IPPs				
	CPPs				
	Wind Mills				
	Total (MWh) (I)				
(B)	Dedicated Power Stations <sup>a</sup>				
	(I)				
	(II)				
	Total (MWh) (I+II)				
(C)	Actual Demand Met (Gross MW)				

B Energy Availability / Requirement (Ex-Grat) (MWh)				
Constituents	Constituents # 1	Constituents # 2	Constituents # 3	Region
1 Own Generation				
Thermal				
(I) Coal				
(II) Liquid				
(III) Gas Open Cycle				
(IV) Gas Combined Cycle				
(V) Nuclear				
Hydro				
IPPs <sup>a</sup>				
CPPs <sup>a</sup>				
Wind Mills				
Total (1)				
2 Dedicated Power Stations <sup>a</sup>				
2.1				
2.2				
Total Own Generation, IPPs <sup>a</sup> , CPPs <sup>a</sup> & Dedicated				
Net Drawl from Grid (including 3 Wheeling)				
4 Total Availability				
5 C				
6 Shortage (5-4)				
7 % Shortage $[(5-4)/5] \times 100$				

## FORMAT-28 Page 2/3

## C Details of Calculations

1 Availability					
2 Frequency Correction					
3 Load Shedding					
4 Power Cuts					
5 Unrestricted Requirement (1+2+3+4)					

## D Peak Demand/ Demand Met (Est. Sum) (MW)

1 Peak Demand					
2 Demand Met					
3 Date & Time of Peak Demand Met					
4 Frequency Correction					
5 Load Shedding					
6 Power Cuts					
7 Shortage					
8 % Shortage					
9 Avg. of Daily Max. Shortage					
10 Min. of Daily Max. Shortage					

## E Frequency Profile of \_\_\_\_\_ Regional Grid

Frequency Range (% of time)	Between 48.8 Hz & 49.5 Hz	Between 49.5 Hz & 50.2 Hz	Between 50.2 Hz & 50.8 Hz	Between 50.8 Hz & 51.5 Hz	Between 51.5 Hz & 52.0 Hz	Between 52.0 Hz & 52.5 Hz

INSTANTANEOUS MAXIMUM	INSTANTANEOUS MINIMUM	15 MINUTES BLOCK MAXIMUM	15 MINUTES BLOCK MINIMUM	MONTHLY AVERAGE	FREQUENCY VARIATION INDEX
Hz	Hz	Hz	Hz	Hz	
Time	Time	Time	Time	Time	

1 MW = 1000 Kilowatts

= CTP, Capital Power Plant

5 Different Peak methods: Power stations whose generation is subject to short term fluctuations.

## FORMAT-28 NPC

FORMAT-28 Page3/3

**Power Cuts on Industries, Load Shedding & Power Supply to Agricultural Sector In**  
**\_\_\_\_\_ Region During \_\_\_\_\_ (Month/Year)**

**Power Cuts/ Restrictions on Industries, Load Shedding in the State:**

S. No.	Particulars/ Name of States	Quantum of Power Cut (MW)	Restriction Timing		Total Energy Cut (MkWh/ Day)
			From (Hrs)	To (Hrs)	
1.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				
2.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				
3.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				

**II Power Supply to Agriculture Sector**

S. No.	Particulars	From (Date)	To (Date)	Supply Hours /day		
				Maximum (Hrs)	Minimum (Hrs)	Average (Hrs)
1.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					
2.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					
3.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					

FORMAT-29 Page 1/4  
PERIODICITY- MONTHLY  
SUBMISSION BY- 15TH DAY

Revised Power Supply Position in \_\_\_\_\_ Region for the Month Of \_\_\_\_\_

A Generation Details							
S.No.	Constituents	1	2	3	—	N	REGION
(I)	Gross Generation (MkWh)						
	Thermal						
	(i) Coal						
	(ii) Liquid						
	(iii) Gas Open Cycle						
	(iv) Gas Combined Cycle						
	(v) Nuclear						
	Hydro						
	IPPs						
	CPPs						
	Wind Mills						
	Total (i)						
(II)	Dedicated Power Stations						
	(i)						
	(ii)						
	Total (MkWh) (I)+(II)						
(III)	Actual Demand Met (Gross MW)						

B Shared/ Common Projects Generation (MkWh)			
S.No.	Station Name	Gross	Ex-Bus
1			
2			
3			
	Total		

C Energy / Availability / Requirement (Ex-Bus) (MkWh)							
S.No.	Constituents	1	2	3	—	N	REGION
1.	Own Generation						
	Thermal						
	(i) Coal						
	(ii) Liquid						
	(iii) Gas Open Cycle						
	(iv) Gas Combined Cycle						
	(v) Nuclear						
	Hydro						
	IPPs						
	CPPs						
	Wind Mills						
	Total						
2.	Dedicated Power Stations						
2.1							
2.2							
	Total Own Generation, IPPs, CPPs & Dedicated						
3.	Share from Shared Projects						
(i)							
(ii)							
4.	Shortfall Impact						
4.1	Shortfall Impact						
	Total Shortfall/Excess/Requirement (including Shortfall/Excess/Requirement)						
6.	Unsubscribed Requirement						
7.	Total Availability (1+2+3)						
8.	Unsubscribed Requirement (From Table D)						
9.	Shortfall						

**D Details of Calculations**

FORMAT-29 Page 2/4

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Net Actual Energy Supplied						
2	Frequency Correction						
3	Unscheduled Load Shedding						
4	Scheduled Load Shedding						
4	Power Cuts						
	Unrestricted Requirement						
5	(1+2+3+4)						

**E Peak Demand/ Unrestricted Peak Demand (Ex-Bus) (MW)**

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Peak Unrestricted Demand (from Table F)						
2	Peak Demand Met						
3	Shortfall						
4	% Shortfall						

**F Details of Calculations for Unrestricted Peak Demand (MW)**

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Peak Demand Met						
2	Frequency Correction						
3	Unscheduled Load Shedding						
4	Scheduled Load Shedding						
	Peak Unrestricted Demand						
5	(1+2+3+4)						

**G Details of Gross Declared Capacity, Scheduled Generation and Injection from CGSs (MkWh)**

S.No.		Declared Capacity (Ex-Bus) (MkWh)	Scheduled Capacity (Ex-Bus) (MkWh)	Gross Generation (MkWh)	Injection (MkWh)
(i)					
(ii)					
(iii)					
	Total				

**H Total Entitlement, Schedule and Drawl by Constituents (MkWh)**

S.No.	Constituents	Entitlement (Ex-Bus) (MkWh)	Scheduled Drawl (Ex-Bus) (MkWh)	Actual Total Drawl from Grid including Grid Loss (MkWh)
(i)				
(ii)				
(iii)				
	Total			

**I Frequency Profile of Regional Grid**

Instantaneous Maximum		Instantaneous Minimum		15-Minutes Block Maximum		15-Minutes Block Minimum		Monthly Average	Frequency Variation Index (FVI)
Hz	Time	Hz	Time	Hz	Time	Hz	Time	Hz	

**J Frequency Profile (% of time)**

Frequency Range (% of time)	Below 48.5 Hz	Between 48.5 Hz & 48.9 Hz	Between 48.9 Hz & 49.0 Hz	Between 49.0 Hz & 49.5 Hz	Between 49.5 Hz & 49.9 Hz	Between 49.9 Hz & 50.2 Hz	Between 50.2 Hz & 50.5 Hz	Between 50.5 Hz & 51.0 Hz	Between 51.0 Hz & 51.5 Hz	Above 51.5 Hz
--------------------------------	---------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------



FORMAT-29 Page-4/4

**Intra-Regional & Inter - Regional Exchange of Power in \_\_\_\_\_ Region  
during the month \_\_\_\_\_**

**1. Intra-Regional Bilateral Transactions (Scheduled Drawl)**

(All figures in MkwH)

From ↓ To ---->	Constituent #1	Constituent #2	.....	Total
Name of The Constituents & Trader				
Total				

**Note :** The ex-periphery metering point may please be indicated

**2. Inter-Regional Bilateral Transactions (Scheduled Drawl)**

(All figures in MkwH)

From ↓ To ---->	Constituent #1	Constituent #2	.....	Total
Name of The Constituents & Trader				
Total				



FORMAT-30

PERIODICITY- DAILY

SUBMISSION BY- 0000 HRS

**Daily Data regarding Loss of Generation on account of Shortage of Coal, Gas & Unrequisitioned Liquid Fired Capacity in \_\_\_\_\_ Region**

Date: \_\_\_\_\_

S.NO.	Name of State/ Station	Installed Capacity (MW)	Fuel Type	Loss of Gen. for the Day (MkWh)
State Sector				
1.				
2.				
3.				
4.				
Central Sector				
1.				
2.				
3.				
4.				
Total				

**Summary**

1. Loss of Generation due to Shortage of Coal
2. Loss of Generation due to Shortage of Gas
3. Unrequisitioned Liquid Fired Capacity

Total

FORMAT-\_\_ RPCs

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Total

M: 000

02/11/

Y. 11/11/

2011

**FORMAT-31**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION BY- 10TH DAY**

**Monthly Data regarding Loss of Generation on account of Shortage of Coal, Gas, Unrequisitioned Liquid Fired Capacity & Backing Down due to System Constraints in \_\_\_\_\_ Region for the Month \_\_\_\_\_**

Sl. NO.	Name of State/ Station	Installed Capacity (MW)	Fuel Type	Loss of Gen. for the Month (MkWh)
<b>STATE SECTOR</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>CENTRAL SECTOR</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>Total</b>				

### Summary

1. Loss of Generation due to Shortage of Coal	_____	MkWh
2. Loss of Generation due to Shortage of Gas	_____	MkWh
3. Loss of Generation due to Unrequisitioned Liquid Fired Capacity	_____	MkWh
(Sub-Total)	_____	MkWh
4. Loss of Generation due to System Constraints (Low System Demand, Transmission Constraints, etc.)	_____	MkWh
<b>Total</b>	_____	<b>MkWh</b>

FORMAT-\_\_ RPCs

**DATA FOR LOAD GENERATION BALANCE REPORT (LGBR) FOR THE YEAR 20.... TO 20....**

[illegible][illegible]

3. Addition in Insecticide Capacity (Mg)		Lost Beet Locust Yersingia (1+3-3+4)		Common Green Caterpillar (1+2+3+4+5)		Ex-bird M/W		Remarks
S. No	Station Names	Number of Caterpillars	Number of Beet Locust Yersingia	Number of Beet Locust Yersingia	Number of Beet Locust Yersingia	day	Month	
1	Station 1	2	2	2	2	April	March	
2	Station 2	2	2	2	2	April	March	
3	Station 3	2	2	2	2	April	March	
4	Station 4	2	2	2	2	April	March	
5	Station 5	2	2	2	2	April	March	

[illegible]

3. **Energy Availability:** Cancellation of the 21st National Session (NAFAP) and National Conference and Exhibition Peak Demand

S. No.	Name of Station	Comments by the Station	Remarks	Remarks	Remarks
1	Station 1				
2	Station 2				

7. Firm enter into a contract with subcontractor to build contract for the following	February		March		Remarks
	Mon	Tue	Mon	Tue	
1. [illegible]					
2. [illegible]					
3. [illegible]					
4. [illegible]					
5. [illegible]					
6. [illegible]					
7. [illegible]					
8. [illegible]					
9. [illegible]					
10. [illegible]					
11. [illegible]					
12. [illegible]					
13. [illegible]					
14. [illegible]					
15. [illegible]					
16. [illegible]					
17. [illegible]					
18. [illegible]					
19. [illegible]					
20. [illegible]					
21. [illegible]					
22. [illegible]					
23. [illegible]					
24. [illegible]					
25. [illegible]					
26. [illegible]					
27. [illegible]					
28. [illegible]					
29. [illegible]					
30. [illegible]					
31. [illegible]					
32. [illegible]					
33. [illegible]					
34. [illegible]					
35. [illegible]					
36. [illegible]					
37. [illegible]					
38. [illegible]					
39. [illegible]					
40. [illegible]					
41. [illegible]					
42. [illegible]					
43. [illegible]					
44. [illegible]					
45. [illegible]					
46. [illegible]					
47. [illegible]					
48. [illegible]					
49. [illegible]					
50. [illegible]					
51. [illegible]					
52. [illegible]					
53. [illegible]					
54. [illegible]					
55. [illegible]					
56. [illegible]					
57. [illegible]					
58. [illegible]					
59. [illegible]					
60. [illegible]					
61. [illegible]					
62. [illegible]					
63. [illegible]					
64. [illegible]					
65. [illegible]					
66. [illegible]					
67. [illegible]					
68. [illegible]					
69. [illegible]					
70. [illegible]					
71. [illegible]					
72. [illegible]					
73. [illegible]					
74. [illegible]					
75. [illegible]					
76. [illegible]					
77. [illegible]					
78. [illegible]					
79. [illegible]					
80. [illegible]					
81. [illegible]					
82. [illegible]					
83. [illegible]					
84. [illegible]					
85. [illegible]					
86. [illegible]					
87. [illegible]					
88. [illegible]					
89. [illegible]					

FORMAT-32 Page 32

## 8. Monthly anticipated water levels and energy content for the Year 20 -20

S. No.	Name of Hydro Station	Month	Levels as on 1st day of the month (meter)	Average inflows during the month (Cusecs)	Average discharge during month (Cusecs)	Energy content as on 1st day of the month (MkWh)

## 9. Energy Availability Calculation of the State/ System/ Region (MkWh)

S. No.	POWER STATION	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Total
1	Energy available from hydro stations							
2	Energy available from thermal* stations							
3	Share from Dedicated Power Stations							
4	Share from Central Generating Stations							
5	Scheduled Energy Imports (giving break up)							
6	Total availability (1+2+3+4)							
7	Energy Requirement (from Table (5))							
8	Surplus (+) / Deficit (-)							

## 10. Peak Availability of the State/ System/ Region (MW)

S. No.	Power Station	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Maximum
1	Peak Power Available from Hydro Stations							
2	Peak Power Available from Thermal Stations							
3	Share from Dedicated Power Stations							
4	Share from Central Generating Stations							
5	Scheduled Peak Power Imports (giving break up)							
6	Total Peak Power Availability (1+2+3+4)							
7	Peak Power Requirement (from Table (5))							
8	Surplus (+) / Deficit (-)							

## 11. State wise Anticipated Energy Requirement Vs Energy Availability (MkWh) for the Year 20 -20

Region/ State/ System	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Total
Requirement							
Availability							
Surplus/ Deficit (-)							
%							

## 12. State wise Anticipated Peak Demand Vs Peak Availability for the Year 20 -20

Region/ State/ System	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Maximum
Peak Demand							
Peak Availability							
Surplus/ Deficit (-)							
%							

\* Thermal Generating Stations include Coal, Liquid, Gas Open Cycle, Gas Combined Cycle & Nuclear  
 FORMAT-48 GENCO/ State Utilities/ RPCs

**FORMAT-33**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION BY- 10TH DAY**

Unscheduled Interchange (UI) Status of ..... Region for the Month of .....

Sl.No.	Constituents/ Generators	Schedule Drawl (MkWh)	Actual Drawl (MkWh)	UI (Rs.) (-) Payable to the pool (+) Receivable from the pool
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

FORMAT- RPCs



PERIODICITY: MONTHLY  
SUBMISSION BY: 25TH DAY

Programs of Computer Installation Programs in \_\_\_\_\_ Region for the month of \_\_\_\_\_

**Case Management**

Name of the Contributor	Total donation on all previous reports	Donation during current year	Contributor's program(s) during current year	Actual addition during the current month	Faulty Capacitors removed during the current month	Total addition during the current year
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32						
33						
34						
35						
36						
37						
38						
39						
40						
41						
42						
43						
44						
45						
46						
47						
48						
49						
50						
51						
52						
53						
54						
55						
56						
57						
58						
59						
60						
61						
62						
63						
64						
65						
66						
67						
68						
69						
70						
71						
72						
73						
74						
75						
76						
77						
78						
79						
80						
81						
82						
83						
84						
85						
86						
87						
88						
89						
90						
91						
92						
93						
94						
95						
96						
97						
98						
99						
100						

**FORMAT-36**

Periodicity-  
Daily  
Submission by 1500 Hrs.

DAILY COAL REPORT: DATA FOR THE DATE (dd, mm, yy) .....  
Figures of coal quantity in metric tonnes (mt)

NAME & ADDRESS OF GENERATING COMPANY

**(1) Coal Stock Position**

Name of TPS	Date	Receipt	Cumulative receipt during the month	Consumption	Cumulative Consumption during the month	Stock Available

**(2) Daily Source wise Receipt of Coal**

Name of TPS	Date	Source-I	Name of Coal Company Source-II	So on	Total Receipt

**(3) Cumulative Source wise Receipt of Coal during the month.**

Name of TPS	Date	Total pro rata linkage	Source-I	Name of Coal Company Source-II	So on	Total Receipt	Receipt as (%) of linkage

**(4) Wagons**

Name of TPS	Date	Opening Balance	Wagons Received	Wagons Released	Closing Balance

Format-37 GENCO.COM



## FORMAT-37

Periodicity- Monthly  
Submission by 15th day

## COAL REPORT OF MONTH—, 20—

1. Name of TPS :
2. Month & Year :
3. Capacity in MW :
4. Coal Data :

Source of supply as per linkage	Linkage in mt	Receipt in mt	Mode of Transport	Cost of Coal Rs/mt	Transportation Cost Rs/mt
---------------------------------	---------------	---------------	-------------------	--------------------	---------------------------

## A. Link Source

- 1.
- 2.

## B. Diverted if any

- 1.
- 2.

## C. Imported if any

Total Coal received during the month (A+B+C)

5. Total Coal Consumption in mt
  - a) Indigenous Coal :
  - b) Imported Coal :
6. Useable Coal Stock at the end of month in mt
  - a) Indigenous Coal :
  - b) Imported Coal :
7. Unit Generated in MWh :  
During the month
8. Average UHV, GCV & % of ash content of Coal:
  - (a) As received
  - (b) As fired
9. No. of wagons received during the month

mt = metric tone



49. 0 km 22. 01. 2019 49. 0

**Subscription by 7-day**

1. The first step is to identify the problem. This involves understanding the current situation and what needs to be changed.

100-443887-100

**FORMAT-40**Periodicity- **Quarterly**

Submission by - 30th day after the end of the quarter

**REPORT OF QUARTERLY / ANNUAL AVERAGE ASH PERCENTAGE ( BY WEIGHT) IN COAL  
RECEIVED AT.....TPS DURING THE CURRENT YEAR 20—20—**

Quarter/Period	Name of Colliery/Coal Company	Colliery wise Total quarterly Linkage (mt)	Colliery wise Total quarterly Receipt (mt)	Colliery wise Total quarterly % age receipt	Colliery wise Total Average ash Percentage(By weight)
1	2	3	4	5	6
<b>1st Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>2<sup>nd</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st &amp; Second Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				
<b>3<sup>rd</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st, 2<sup>nd</sup> and 3<sup>rd</sup> Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				
<b>4<sup>th</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st, 2<sup>nd</sup>, 3<sup>rd</sup> and 4<sup>th</sup> Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				

Total annualized average percentage of ash by weight received during the whole financial year .....

mt = metric tonne



**FORMAT-42**  
Periodicity-monthly  
Submission by 15th day

**MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF GAS BASED THERMAL POWER STATIONS  
(UTILITY) FOR THE MONTH ..... YEAR 20--**

Sl.No	Item	Particulars/ Data		
1	Name of the gas based Thermal power station			
2	Owner's name:			
3	Mailing address:			
	Telephone No.			
	Fax No.			
4	Installed capacity ( Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)			
5	Type of station (Whether CCGT/ OCGT)			
6	Energy generation of station during the month	Target	Actual	
	(MkWh)			
7	Alternate fuel being used (Naphtha/ HSD)			
8	Fuel supply position of the month			
	(1.) Allocation	Gas	HSD	Naphtha
		MMSCM	kl	mt
	(a.) As per original allocation for the month by Gas Linkage Committee			
	(b.) Present allocation for the month			
	(2.) Consumed during the month			
	(a.) For generation from existing Units			
	(b.) For commissioning, testing etc. of new Units			
9	Cumulative consumption during the year			
10	Average gross calorific value of the fuel for the month	kcal/SCM	kcal/ kl	kcal/ kg
11	Generation loss in MkWh, if any, due to shortage of gas/alternate fuel during the month			
12	Reasons for short supply of fuel compared to present allocation, if any			
13	Source of supply			
14	Mode of transport from source to power station (Rail/Road/Pipeline)			
15	Landed cost (Average for month) of fuel at power station in Rs./SCM	Rs./SCM	Rs./kl	Rs./mt
16	Remarks, if any.			

MMSCM-Million Metric Standard Cubic Metre

mt = metric tonne

kl = kilo litre

FORMAT-48  
Periodicity-monthly  
Submission by 10th day

MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF LIQUID FUEL BASED THERMAL POWER STATIONS  
(UTILITY) FOR THE MONTH ..... YEAR 20--

Sl. No.	Particulars/Data	GT	ST
1	Name of the liquid fuel based GT Station		
2	Owner/Manager		
3	Address		
4	Telephone No.		
5	Installed capacity (Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)		
6	Type of engine (Whether CCGT/ OCGT)		
7	Energy generation of station during the month (MWh)	Target	Actual
8	Name of the liquid fuel	Primary Fuel	Alternate Fuel
9	Fuel supply location of the engine	Name-1	Name-2
10	(1) Allocation		
11	(2) Consumed during the month		
12	(3) For generation of electricity		
13	(4) For cogeneration, industrial use, etc. of new Units		
14	(5) Closing stock at the end of the month		
15	Consumption during the year		
16	Average price of the fuel for the month		
17	Generation loss in MWh, if any, due to storage of fuel		
18	Reasons for short supply of fuel compared to present allocation, if any		
19	Source of supply		
20	Mode of transport from source to power station (pipeline, road, rail, etc.)		
21	Graded cost (average for month) of fuel at power station in Rs./MWh		
22	Remarks, if any.		

**FORMAT-44**  
Periodicity-monthly  
Submission by 15th day

**MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF DG POWER STATIONS (UTILITY) FOR THE MONTH**  
..... YEAR 20--

Sl. No.	Item	Particulars/ Data		
1	Name of the DG power station			
2	Owner's name			
3	Mailing address:			
	Telephone No.			
	Fax No.			
4	Installed capacity (Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)			
5	Energy generation of station during the month (MkWh)	Target	Actual	
6	Name of primary fuel			
7	Fuel supply position of the month	Primary Fuel kl	Alternate Fuel Name-1 kl      Name-2 kl	
	(1.) Consumed during the month			
	(a.) For generation from existing Units			
	(b.) For commissioning, testing etc. of new Units			
	(2.) Closing Stock at the end of the month			
8	Cumulative consumption during the year	kCal/l	kCal/l	kCal/l
9	Average gross calorific value of the fuel for the month			
10	Generation loss in MkWh, if any, due to shortage of fuel for the month			
11	Reasons for short supply of fuel compared to requirement, if any			
12	Source of supply			
13	Mode of transport from source to power station (Rail/Road/Sea/Pipeline)			
14	Landed cost (average for month) of fuel at power station in Rs./kl			
15	Remarks, if any.			



FORMAT-46

Periodicity - monthly

Submission by 15th day of the month

## FUEL - OIL DATA

Month: ....., 20....20....

Name of the Power Station : .....  
Gross generation during the month : ..... MWh

Gross generation during the month _____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____		_____	
---	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--	-------	--

**FORMAT - 46**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION by 3<sup>rd</sup> DAY**

**STATUS OF PROGRESS OF VILLAGES ELECTRIFICATION  
 AND IRRIGATION PUMPSETS ENERGISATION**

State/UT ..... Year .....

For the month of .....

Sl No	Particulars	Total No.	Total cumulative achievement as on 31.03.20—(end of previous year)	Achievement during current year from 1.4.200... to ... (end of the month previous to the month under report)	Achievement during the month— (the month under report)	Total cumulative achievement as on ———(end of the month under report) (4+5+6)
	2	3	4	5	6	7
1	Inhabited villages (including tribal villages)					
2	Tribal villages					
3	Pump sets energisation					
4	Harijan Basties/ Dalit Basties					
5	Hamlets					
6	Rural Households					
7	Single Light Point connection under Kutir Jyoti Programme					



**FORMAT-48**  
**PERIODICITY-MONTHLY**  
**SUBMISSION BY 3<sup>RD</sup> DAY**

**DISTRICT WISE MONTHLY PROGRESS OF INHABITED VILLAGE ELECTRIFICATION  
DURING THE YEAR .....  
(AS PER ..... CENSUS)**

Month .....  
State/U.T. ....

Sl No	Name of the District	Nos. of inhabited villages as per ..... Census	No. of inhabited villages electrified up to 31.03.20..... (end of previous year)	Achievement from 1.4.20... to ..... (during current year upto the end of month previous to the month under report)	No. of villages electrified during the ..... (month under report)	Cumulative villages electrified as on ..... (end of month under report ) (4+5+6)
1	2	3	4	5	6	7

**FORMAT-49**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION- BY 3rd day**

**DISTRICT- WISE MONTHLY PROGRESS OF ENERGISATION OF IRRIGATION PUMPSETS**  
**DURING THE YEAR 20.....20....**  
**(AS PER ----CENSUS)**

Month .....

State .....

Sl. No.	Name of the District	Number of pump sets energized as on 31.03.20...(end of previous year)	Achievement during current year from 01.04.20---to--- (end of the month previous to the month under report)	No. of pump sets energized during the month under report	Cumulative pump sets energized as on ..... (end of month under report) (4+5+6)	Remarks
1	2	3	4	5	6	7

**FORMAT-50**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION by 3<sup>RD</sup> DAY**

**VILLAGES ELECTRIFIED IN VARIOUS POPULATION GROUPS AND THE  
 POPULATION COVERED AS ON-----**

States/ UT	Below 500 persons	501 to 999 persons	1000 to 1999 persons	2000 to 4999 persons	5000 to 9999 persons	10000 And Above	Total N o. Of villages
	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E

Note: T = Total number of villages

E = No. of electrified villages

FORMAT-51  
Periodicity-Monthly  
Submission by 3rd day

METERING STATUS FOR THE MONTH \_\_\_\_\_ YEAR \_\_\_\_\_

State Electricity Board/ Utility \_\_\_\_\_

(1) System Metering					Requirements		
Sl. No.	Identification of system element	Total No. of metering points	Metered	Unmetered	Defective	Type of Meters	CTs

(2) 11 KV Feeder Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	No. of Feeders	No. of Electro-Mechanical/Trivac. Meters	No. of Electronic Meters	No. of Electro-Mechanical Meters with communication facility	Metering completed	% Metering completed
Total							

(3) Distribution Transformer Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	No. of DTs	No. of DTs Metered	No. of DTs with Electronic Meters and communication facility	Metering completed	% Metering completed	
Total							

(4) Consumer Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	Category of Consumers	No. of Consumers	No. of Electro-Mechanical Meters	No. of Electronic Meters	Metering completed	% Metering completed
Total							

FORMAT-52

Periodicity-Monthly

Submission by - 3rd day

State Electricity Board/ Utility-----

Electrical Circle /Division-----

### DETAILS OF FAILURE OF DISTRIBUTION & POWER TRANSFORMERS IN THE MONTH-----, YEAR 20-----

#### 1. Distribution Transformer Failure

No.	Rating (MVA)	No. Failed	% Failure Rate
Total			

#### 2. Power Transformer Failure

No.	Rating (MVA)	No. Failed	% Failure Rate
Total			



FORMAT - 53

Periodicity-Monthly  
Submission by 3rd day

RELIABILITY INDEX AT CUSTOMER LEVEL FOR THE MONTH \_\_\_\_\_ YEAR \_\_\_\_\_

State Electricity Board/Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Urban Agglomeration/Town	Type of Town	Total No. of Customers on last day of the month	Total No. of Customer Interruptions during the month	Total Duration of Customer Interruptions during the month (in Customer-Minutes)	Cumulative No. of Customer Interruptions w.e.f. 1st April till the last day of the month	Cumulative Duration of Customer Interruptions (in Customer-Minutes) w.e.f. 1st April till the last day of the month	Monthly Average No. of Customer Interruptions (Col. 5/Col. 4)	Monthly Average Duration of Customer Interruptions (in Minutes) (Col. 8/Col. 4)	Monthly Customer Reliability Index* (Col. 7/Col. 4)	Cumulative Average No. of Customer Interruptions (Col. 7/Col. 4)	Cumulative Average Duration of Customer Interruptions (in Minutes) (Col. 8/Col. 4)	Cumulative Customer Reliability Index**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

\*Monthly Customer Reliability Index (MCRI) =  $\frac{\text{Col. 4} \times 100}{\text{Col. 8}}$ \*\*Cumulative Customer Reliability Index (CCRI) =  $\frac{\text{Col. 4} \times 100}{\text{Col. 13}}$ 

Type of Town

SC -> State Capital  
MT -> Town with more than 8 lakh population  
BH -> District Headquarters  
OT -> Other Town



For the year ending  
 31st March 2014  
 31st March 2014

**FORMAT- 55**

Periodicity – Annual

Submission by 30<sup>th</sup> April

**FINANCIAL TURN AROUND OF POWER DISTRIBUTION FOR THE FINANCIAL  
 YEAR 2013-14**

Name of Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Item	Unit	
1	Unit Input	MkWh	
2	Total Revenue Earned	Rs. Crores	
2.1	Tariff Income (Amount Realized Net of E Tax)	Rs. Crores	
2.2	Non-Tariff Income	Rs. Crores	
2.3	Other	Rs. Crores	
3	Total Expenditure	Rs. Crores	
3.1	Employee Cost (Incl. SVRS Amortisation)	Rs. Crores	
3.2	A & G Expenses	Rs. Crores	
3.3	Repair & maintenance Expenditure	Rs. Crores	
3.4	Depreciation	Rs. Crores	
3.5	Return On Equity	Rs. Crores	
3.6	Interest	Rs. Crores	
3.7	Power Purchase cost	Rs. Crores	
4	Ratio of Revenue Earned to Expenditure		

**FORMAT-56**

Periodicity – Annual

Submission by 30<sup>th</sup> April**AGGREGATE TECHNICAL & COMMERCIAL (A T & C) LOSSES  
FOR THE FINANCIAL YEAR \_\_\_\_\_**

Name of Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Item	Unit	
1	Self Generation	MkWh	
2	Purchased from Central Power Sector Utilities	MkWh	
3	Purchased from other Utilities	MkWh	
4	Total Units ( $U_T$ ) (1+2+3)	MkWh	
5	Units Traded with other Utilities ( $U_T$ )	MkWh	
6	Units Utilised within Licensed Area ( $U_1$ ) = {(4)-(5)}	MkWh	
7	Units Billed within Licensed Area ( $U_B$ )	MkWh	
8	Amount Billed within Utility Area ( $A_B$ )	Rs. Crores	
9	Amount Realised within Utility Area ( $A_R$ )	Rs. Crores	
10	Collection Efficiency ( $CE = A_R / A_B$ )	--	
11	Units Realised ( $U_R$ ) = ( $U_B \cdot CE$ )	MkWh	
12	AT&C Losses ( $U_1 - U_R$ )	MkWh	
13	AT&C Losses $\{1 - (U_R/U_1)\} \cdot 100$	%	

FORMAT - 57

Periodicity- Monthly

Submission-by the 20th day

20-----

## Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month .....

Name of utility:

Name of power station

Station capacity:

Month-wise Data:	April	May	June	July	August	September	October	November	December	January	February	March
Fuel Type:												
Proximate analysis:												
GCV (kcal/kg):												
Fixed Carbon (%):												
Ash (%):												
Volatile matter (%):												
Moisture (%):												

Quarterly Data:	Ending June	Ending September	Ending December	Ending March
Ultimate analysis:				
Total Carbon (%):				
Hydrogen (%):				
Nitrogen (%):				
Sulphur (%):				
Oxygen (%):				
GCV (kcal/kg):				

Unburnt Combustibles For Each Unit (month-wise):

Unit No.:	April	May	June	July	August	September	October	November	December	January	February	March
In Bottom Ash (%)												
In Fly Ash (%)												
:												
:												
:												
:												
:												
:												

FORMAT-88  
Periodicity: Monthly  
Submission By 20th day  
YEAR

# HEAT RATE DATA OF COAL/LIGNITE BASED THERMAL POWER STATIONS FOR MONTH ..... YEAR

## 1.0 General:

- (i) Station Name: .....  
(ii) Station Capacity: (No. of units with size)

## 2.0 Design parameters for the Station:

Unit No.	Unit Capacity (MW)	Date of commissioning	Make		Boiler Efficiency (%)	Turbine Heat Rate (kcal/kWh)	Unit Heat Rate (Col. 7x100)/Col. 6 (kcal/kWh)	Weighted Design Station Heat Rate w.r.t. Capacity (kcal/kWh)
1	2	3	Boiler	Turbine	6	7	8	9
U-1								
Un								
Station								

## 3.0 Operational Performance Data For The Station (month-wise) For The Year : .....

Month	Coal / Lignite stocks at the beginning of the month (Tonnes)	Coal / Lignite stocks at the end of the month (Tonnes)	Coal / Lignite received during the month (Tonnes)	Total Coal / Lignite consumption during the month (Tonnes)	Generation (MkWh) during the month	Average GCV of Coal / Lignite (kcal/kg)	Specific Coal / Lignite Consumption (kg/kWh) Col. (5)/(6)*1000	Oil Consumption (kl)	Specific Oil Consumption (ml/kWh) Col. (9)/(8)	Avg. GCV of Oil (Kcal/l)	Actual Station Heat Rate Col. (7x8) + Col. (10x11)/1000 (kcal/kWh)
1	2	3	4	5	6	7	8	9		11	12
April											
May											
March											
Weighted/Total For The Year (April -						Weighted average				Weighted average	



FORMAT-60 Page-1 of 2  
Periodicity- Monthly  
Submission-by 20th day

## MONTHLY ENVIRONMENTAL DATA OF THERMAL POWER PLANTS

NAME OF THERMAL POWER STATION : \_\_\_\_\_

### I. STACK EMISSIONS (UNIT WISE AND MONTH WISE)

UNIT NO	DATE	SPM (mg/Nm <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )

### II. AMBIENT AIR QUALITY (MONTH WISE)

AS PER CPCB NOTIFICATION No. S.O.384E dt. 11.4.94)

PARAMETERS	LOCATION-I (POWER STATION)	LOCATION-II (COLONY)	LOCATION-III (OUTSIDE THE PLANT WITHIN 20 KM.)	METHOD OF MEASUREMENT
SPM (µg/m <sup>3</sup> )*				
SO <sub>2</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
NO <sub>x</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
RPM (µg/m <sup>3</sup> )*				
LEAD (µg/m <sup>3</sup> )*				
CO (mg/m <sup>3</sup> )**				

\* 24 HOURS WEIGHTED AVERAGE

\*\* 8 HOURS WEIGHTED AVERAGE



FORMAT-60, Page-2 of 2

**III. LIQUID EFFLUENT DISCHARGE DATA****A. CONDENSER COOLING WATER (MONTH WISE)**

Rise in inlet to outlet temperature °C	
pH	
Free available chlorine (mg/litre)	

\* Amended as per EPA Notification GSR 7 dt. 22nd Dec.1998

**B. BOILER BLOW DOWN (MONTH WISE AND UNIT WISE)**

Oil & Grease (mg/litre)	
Copper (mg/litre)	
Iron (mg/litre)	
Total Suspended Solids (mg/litre)	

**C. COOLING TOWER BLOW DOWN (MONTH WISE AND UNIT WISE)**

Free av. Chlorine (mg/litre)	
Zinc (mg/litre)	
Chromium (mg/litre)	
Phosphate (mg/litre)	

**D. ASH POND EFFLUENTS (MONTH WISE)**

pH	
Oil & grease (mg/litre)	
Total suspended solids (mg/litre)	

Source : EPA Notification S O 844(E) dt. 19th Nov. 1986

Format-61

Periodicity- Monthly

Submission by- 7th day

**MONTHLY PEAK HOURS GENERATION DATA BY COAL/LIGNITE BASED OR COMBINED CYCLE  
GAS TURBINE (CCGT) POWER STATIONS**

i) Name of Station:

ii) Station Capacity:

iii) No. of Units with size:

iv) Duration of Peak Hours:

Morning Peak 4 Hrs:

Summer: 5 Hrs to 9 Hrs

Winter : 6 Hrs to 10 Hrs

Evening Peak 4 Hrs:

Summer: 18 Hrs to 22 Hrs

Winter : 17 Hrs to 21 Hrs

v) Peak Hours Generation Data for Thermal Power Stations for the year : \_\_\_\_\_

S. No	Month	Energy recorded during morning peak 4 hours block	Energy recorded during evening peak 4 hours block	Total energy recorded during peak hours [(3) + (4)]
		(GWh)	(GWh)	(GWh)
-(1)-	-(2)-	-(3)-	-(4)-	-(5)-
1	April			
2	May			
3	June			
4	July			
5	August			
6	September			
7	October			
8	November			
9	December			
10	January			
11	February			
12	March			
	Total			

**Note:** A copy of the meter print out covering details of energy meter readings on half hour/ fifteen minutes basis for the morning & evening peak hours must be enclosed failing which data would be considered as incomplete.

Date:

Signature with Name &amp; Designation of forwarding Officer

Format 62 Page 1/3  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

## GENERATING COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

Separately for each generating station for the financial Year.....

**Name of the Company**

- (a) Ownership -State Owned / JV/ IPP  
(b) Address of the Company  
(c) Phone No./ FAX /E-Mail address  
(d) Name & Address of the Generating Station  
(e) Phone No. /Fax No./e-mail address of the Generating Station

### (A) TECHNICAL PARTICULARS

A) TECHNICAL PARTICULARS		Unit-1	Unit-2	Unit-3	Unit-4	Unit-5	Station Total
1 Installed capacity	MW						
2 Date of Commercial Operation							
3 Energy generated	MkWh						
4 (a) Auxiliary Consumption	MkWh						
(b) Free Power	MkWh						
5 Power Sold (3 - 4(a) - 4(b))	MkWh						
PPA	MkWh						
Regulated	MkWh						
Free Sale	MkWh						
Others	MkWh						
6 Availability Factor *	%						
7 Plant Load Factor ***	%						
8 Specific coal consumption	(Kg/kWh)						
9 Specific Secondary oil consumption	(ml/kWh)						
10 Completed Cost	Rs. Cr.						
11 Cost of generation	(P/kWh)						
12 Electricity Duty/Taxes	(P/kWh)						
13 Fuel cost Adjustment	(P/kWh)						
14 D M Water Consumption	Ltr/kWh						
<b>(B) FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)</b>							
1. Revenue Income							
a) Sale of Power	Rs. Cr.						
b) Misc. Income	Rs. Cr.						
Total 1	Rs. Cr.						
2. Revenue Expenditure							
i) Fixed Charges							
a) Interest & financing Charges	Rs. Cr.						
b) Interest on Working Capital	Rs. Cr.						
c) Return on Equity	Rs. Cr.						
d) Tax on Income	Rs. Cr.						
e) Incentive	Rs. Cr.						
f) Depreciation	Rs. Cr.						
g) O&M Expenses (total f) to viii) below)	Rs. Cr.						
i) Spares and Consumables	Rs. Cr.						
ii) Employee Cost	Rs. Cr.						
iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.						
iv) Insurance Charges	Rs. Cr.						
v) Training	Rs. Cr.						
vi) R&D	Rs. Cr.						
vii) Water Charges	Rs. Cr.						
viii) Others	Rs. Cr.						
h) Energy Purchase	Rs. Cr.						
i) Any other	Rs. Cr.						
Total(i) Fixed Charges (a to i)	Rs. Cr.						

Format 62 Page 2/3

Periodicity ... Annually

Submission by 30th June

<b>II) Variable Charges</b>	
a) Main Fuel Expenses	
Main Fuel cost	Rs. Cr.
Transportation Cost	Rs. Cr.
Total (a)	
b) Secondary Fuel Expenses	
Fuel Cost	Rs. Cr.
Transportation Cost	Rs. Cr.
Total (b)	
Total (II) Variable Charges (a+b)	Rs. Cr.
<b>Total Fixed &amp; Variable Charges (I+II)</b>	Rs. Cr.
<b>c) Taxes/ Duties included in variable Charges</b>	
Taxes/ Duties on primary fuel	Rs. Cr.
VAT on transport of primary fuel	Rs. Cr.
Taxes/ Duties on secondary fuel	Rs. Cr.
VAT on transport of secondary fuel	Rs. Cr.
<b>3 Profit / (Loss) (before Tax)</b>	Rs. Cr.
Provision for Tax	Rs. Cr.
<b>Profit / (Loss) (after Tax)</b>	Rs. Cr.
<b>4 Sources of Fund</b>	
a) Equity	
i) Paid-up Capital	Rs. Cr.
ii) Reserves and Surpluses	Rs. Cr.
b) Loans	
i) Secured	Rs. Cr.
ii) Un Secured	Rs. Cr.
<b>Total (a+b)</b>	Rs. Cr.
<b>5 Application of Funds</b>	
a) Gross Block	Rs. Cr.
b) Less: Accumulated Depreciation	Rs. Cr.
c) Net Block	Rs. Cr.
d) Capital Works in Progress	Rs. Cr.
e) Investments	
- in Power Sector	Rs. Cr.
- outside Power Sector	Rs. Cr.
f) Current Assets, Loans and Advances	
i) Inventory	Rs. Cr.
ii) Receivables#	Rs. Cr.
iii) Advances	Rs. Cr.
iv) Cash & Bank Balance	Rs. Cr.
Total (f)	Rs. Cr.
g) Less: Current Liabilities and Provision	Rs. Cr.
i) Current Liabilities	Rs. Cr.
ii) Provisions	Rs. Cr.
Total (I+II)	Rs. Cr.
h) Net Current Assc (f-g)	Rs. Cr.
i) Misc. Expenditure	Rs. Cr.
<b>Total (c+d+e+h+i)</b>	Rs. Cr.
<b>6 Investment during the Year</b>	Rs. Cr.
<b>7 Assets created during year***</b>	

[illegible]

Periodicity: Annually  
Submission by: 30th June

**Notes:**

$$* \text{Availability} = 1000 \times \frac{\sum_{i=1}^N DC_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

Where,  
IC = Installed Capacity of the generating station in MW,

DC<sub>i</sub> = Average declared capacity for the 1<sup>st</sup> day of the period in MW,

N = Number of days during the period, and

AUX<sub>n</sub> = Normative Auxiliary Energy Consumption as a percentage of gross generation;

$$** \text{PLF} = 10000 \times \frac{\sum_{i=1}^N SG_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

Where,

IC = Installed Capacity of the generating station in MW,

SG<sub>i</sub> = Scheduled Generation in MW for the 1<sup>st</sup> time block of the period,

N = Number of time blocks during the period, and

AUX<sub>n</sub> = Normative Auxiliary Energy Consumption as a percentage of gross generation;

Reference: Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff)  
Regulations, 2004 dated 26<sup>th</sup> March 2004.  
Website: [www.cercind.org](http://www.cercind.org)

\*\*\* Please furnish complete details of all the assets created during the year

**# Details of Receivables:**

Sl No	Source	At beginning of year	At end of year
1			
2			
3			
4			

Formal- 83 Page 1/2  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

### TRANSMISSION COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

#### Name of the Company

- (a) Date of obtaining license and its validity period  
(b) Ownership -State Owned / JV / IPP  
(c) Address of the Company  
(d) Phone No.  
FAX  
E-Mail address  
(e) Region of Transmission

#### A TECHNICAL PARTICULARS

##### 1 Length of Lines

- |               |         |
|---------------|---------|
| i) 400KV      | Ckt kms |
| ii) 220KV     | Ckt kms |
| iii) 132KV    | Ckt kms |
| iv) Any Other | Ckt kms |

2

##### Details of Sub. Stations

MVA of S/S	No. of Sub. Stations	No. of Transformers
400 KV (400 / 220 KV)		
(400 / 132 KV)		
220 KV (220 / 132 KV)		
(220/66 KV)		
(220/33 KV)		
(220 / 11 KV)		
132KV (132/66KV)		
(132/33KV)		
(132/11KV)		
Any other		

##### 3 Service Failure

	No. of hrs.
Total system	
80% or more	
30% to 80%	
10% to 30%	
1 to 10%	
Less than 1%	

##### 4 Transmission Losses (Technical)

(in their own system)

5 Total Units Wheelled	MkWh
6 a Transformer failures during the year	Nos.
b Average time taken to replace damaged transformer	Hrs.

#### B FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)

##### 1 Revenue Income

a) Wheeling of Power	Rs. Cr.
b) Misc. Income	Rs. Cr.
c) Subsidy	Rs. Cr.
Total (1)	Rs. Cr.

##### 2 Revenue Expenditure

###### Fixed Charges

a) Interest & financing Charges	
b) Depreciation	Rs. Cr.
c) O&M Expenses	
i) Spares and Consumables	Rs. Cr.
ii) Employee Cost	Rs. Cr.
iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.
iv) Insurance Charges	Rs. Cr.
v) Training	Rs. Cr.
vi) R&D	Rs. Cr.
vii) Others	Rs. Cr.
d) Provisions	Rs. Cr.
Total (a+b+c+d)	Rs. Cr.

Form-62 Page 32  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

<b>3 Profit / (Loss) (before Tax)</b>		Rs. Cr.
Provision for Tax		Rs. Cr.
<b>Profit / (Loss) (after Tax)</b>		Rs. Cr.
<b>4 Sources of Fund</b>		
<b>a) Equity</b>		
i) Paid up Capital	Rs. Cr.	
ii) Reserves and Surpluses	Rs. Cr.	
<b>b) Loans</b>		
i) Secured	Rs. Cr.	
ii) Un Secured	Rs. Cr.	
<b>Total (a+b)</b>		Rs. Cr.
<b>5 Application of Funds</b>		
<b>a) Gross Block</b>		Rs. Cr.
<b>b) Less Accumulated Depreciation</b>		Rs. Cr.
<b>c) Net Block</b>		Rs. Cr.
<b>d) Capital Work in Progress</b>		Rs. Cr.
<b>e) Investments</b>		
in Power Sector	Rs. Cr.	
outside Power Sector	Rs. Cr.	
<b>f) Current Assets, Loans and Advances</b>		
i) Inventory	Rs. Cr.	
ii) Receivables	Rs. Cr.	
iii) Advances	Rs. Cr.	
iv) Cash & Bank Balances	Rs. Cr.	
<b>Total (f)</b>		Rs. Cr.
<b>g) Less Current Liabilities and Provision</b>		Rs. Cr.
i) Current Liabilities	Rs. Cr.	
ii) Provisions	Rs. Cr.	
<b>Total (i+ii)</b>		Rs. Cr.
<b>h) Net Current Assets (f-g)</b>		Rs. Cr.
<b>i) Misc. Expenditure</b>		Rs. Cr.
<b>Total (c+d+e+h+i)</b>		Rs. Cr.
<b>6 Investment during the year</b>		Rs. Cr.
<b>7 Assets created during the year</b>		
<b>8 Electricity Duty / Taxes if applicable</b>		
<b>9 Number of Employees</b>		
Technical	No.	
Non technical	No.	
<b>10 Persons Trained during year</b>		No.

Format 64 Page 1/4

Periodicity Annually

Submission by 30th June

## DISTRIBUTION COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

For the financial Year.....

Name of the Company

- (a) Date of obtaining license and its validity period
- (b) Ownership - State Owned / JV / IPP
- (c) Address of the Company
- (d) Area(s) of Distribution (Names), Area in sq.km., population and maps
- (e) Phone No / FAX / E-Mail address

## (A) TECHNICAL PARTICULARS

## 1 Energy Purchased

Sl. No.	Sources	Units Purchased kWh	Cost Rs Cr.
a			
b			
c			
	Total		

## 2 Units (Energy) Billed

kWh

## 3 Realised Units

kWh

## 4 Distribution Losses

- (a) Technical losses %
- (b) Commercial losses (see foot note) %
- (c) Collection Efficiency (from col.11 of table 5) %
- (d) AT&C Losses [(4(b) / 4(c))] %



Form-64 Page 04

Particulars Account

Submission by 28th June

6 Details of Energy Consumption					Consumption in MWh	Tariff per unit at slab rate	Billed Revenue Rs Cr.	Realized Revenue Rs Cr.	Collection Efficiency (%)
Consumers	Metered	Unmetered	Flat Rate	Total					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
a Domestic (Slab wise)									
Slab 1									
Slab 2									
Slab 3									
Slab 4									
b Non-domestic (Commercial)									
c Industrial									
EHT >33KV									
HT >650Volts <33KV									
LT upto 650 Volts									
d Agriculture									
HT(Metered)									
LT(Metered)									
LT(Unmetered)									
e Railways Traction									
f Bulk Supply									
Water works/ Irrigation public									
g works									
h Street lighting									
i Licenses									
j Others									
TOTAL									

6 Average waiting period for obtaining new connection

- a Domestic days
- b Commercial days
- c Industrial days

7 Length of EHT lines.....Ckt/Km.

Length of HT lines.....Ckt/Km.

Length of LT lines.....Ckt/Km.

8 Availability of distribution Net work (%) = (Nos. of hours for which network was available/Total no. of hours) x 100

Foot Note: 4(b) Commercial losses = (Energy purchased - Energy billed)/Energy purchased = [Total(1)-(2)]/Total(1)

Formet - 84 Page 24  
Periodicity: Annually  
Submission by 30th June

**(B) FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)****1 Revenue Income**

a	Sale of Power	Rs. Cr.
b	i) Misc. Income	Rs. Cr.
	ii) Subvention Received from State Govt.	Rs. Cr.
	Total (1)	Rs. Cr.

**2 Revenue Expenditure****Fixed Charges**

a)	Interest & Financing Charges	
b)	Depreciation	Rs. Cr.
c)	O&M Expenses	Rs. Cr.
	i) Spares and Consumables	
	ii) Employee Cost	Rs. Cr.
	iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.
	iv) Insurance Charges	Rs. Cr.
	v) Training	Rs. Cr.
	vi) R&D	Rs. Cr.
	vii) Others	Rs. Cr.
d)	Provisions	Rs. Cr.
	Total (a+b+c+d)	Rs. Cr.

**3 Profit / (Loss) (before Tax)**

Tax Provision for Tax	Rs. Cr.
Profit / (Loss) (after Tax)	Rs. Cr.

**4 Sources of Fund****a) Equity**

i)	Paid-up Capital	Rs. Cr.
ii)	Reserves	Rs. Cr.

**b) Loans**

i)	Secured	Rs. Cr.
ii)	Un Secured	Rs. Cr.

c)	Consumer Contribution	Rs. Cr.
----	-----------------------	---------

Total (a+b+c)	Rs. Cr.
---------------	---------

Form - 64 Page 64  
 Ministry of Finance  
 Government of India  
 28th June

## B Application of Funds

a) Gross Block	Rs. Cr.
b) Less Accumulated Depreciation	Rs. Cr.
c) Net Block	Rs. Cr.
d) Capital Work in Progress	Rs. Cr.
e) Investments	
in Power Sector	Rs. Cr.
outside Power Sector	Rs. Cr.
f) Current Assets, Loans and Advances	
i) Inventory	Rs. Cr.
ii) Receivables	Rs. Cr.
iii) Advances	Rs. Cr.
iv) Cash & Bank Balance	Rs. Cr.
Total (f)	Rs. Cr.
g) Less Current Liabilities and Provision	Rs. Cr.
i) Current Liabilities	Rs. Cr.
ii) Provisions	Rs. Cr.
Total (g-i)	Rs. Cr.
h) Net Current Assets (f-g)	Rs. Cr.
i) Misc. Expenditure	Rs. Cr.
Total (c+d+e+h-i)	Rs. Cr.
6 Investment during the year	Rs. Cr.
7 Details of assets created during the year	
8 Electricity Duty/Taxes	plant
9 Fuel Cost Adjustment	plant
10 Total Number of Employees	
Technical	Nos.
Non-technical	Nos.
11 Persons Trained during the year	Nos.

NOT VALID UNLESS SIGNED BY SECRETARY, MINISTRY OF FINANCE

RECEIVED  
 28th June 1953

RECEIVED  
 28th June 1953

RECEIVED  
 28th June 1953

RECEIVED  
 28th June 1953

FORMAT-68

Periodicity - Monthly  
Submission by 20th day

## MONTHLY ABSTRACT OF ASH GENERATION AND UTILISATION

Name of the Entity.....

NAME OF POWER PLANT.....

Installed capacity [Total].....[MW]		15 year action plan.....[MW]		9 year action plan.....[MW]		ASH UTILIZATION IN THE MAIN AREAS [LTPM]										High value added areas	
YEAR.....		LTPM - [LAKH TONNES PER MONTH]		LTPM - [LAKH TONNES PER MONTH]		ASH UTILIZATION IN THE MAIN AREAS [LTPM]											
S. No.	Month	Coal consumed	LTPM	Ash content	LTPM	Ash Generation	Ash Utilized	%age utilization	Bricks	Cement	Concrete	Roads & Embankment	Hydro Sector	Ash dyke raising	Wasteland	Mine fill	Others/ High value added areas
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	1 APRIL																
2	2 MAY																
3	3 JUNE																
4	4 JULY																
5	5 AUGUST																
6	6 SEPTEMBER																
7	Half yearly Sub-total																
8	7 OCTOBER																
9	8 NOVEMBER																
10	9 DECEMBER																
11	10 JANUARY																
12	11 FEBRUARY																
13	12 MARCH																
TOTAL																	
ANNUAL (MTPA)																	

NOTE:

MTPA - Million Tonnes per Annum